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
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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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
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-
05	T. A.	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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
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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	SHUT IN	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
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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	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
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	#	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-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
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
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	106	1	1262	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
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-
05	14B DENY		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. 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
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-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 280067 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12169 PERF. 7433 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2625	-0-	2625	2625	2625	2			N	-0-					-0-
*12	0	W	2393	-0-	2393	5018	2393	2			N	-0-					-0-
*01	0	W	1457	-0-	1457	6475	1457	2			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	6475					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	6475					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	6475					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6475					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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

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

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
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
*05	3640	R	3640	-0-	-0-	-0-	3468	2	172	9	N	156					264

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
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
05	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	31	1	988	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
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
05	9827	X	6908	-0-	-2919	-0-	6823	2	85	9	N	77					149

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
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
05	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
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
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					41

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					200

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
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
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PERDUE, T.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245363 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					95

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
*05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					80

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

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									
05	1147	N	948	-0-	-199	-0-	41	1	897	2	N	9	179	1			33
							10	9									

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

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
05	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	61	1	1335	2	N	-0-					140

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	47	1	1027	2	N	-0-					125

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

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-
05	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	120	1	2612	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

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-
05	868	N	599	-0-	-269	-0-	34	1	565	2	N	-0-					-0-

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

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
05	1023	N	718	-0-	-305	-0-	40	1	678	2	N	-0-					110

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

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-
05	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

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
05	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	65	1	1087	2	N	27					62
							30	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
05	14B	DENY	260	-0-	260	821	15	1	245	2	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

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
*05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	379	1	3538	2	Y	11					66
							12	9									

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

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	3805	-0-	-575	-0-	1398	1	2407	2	Y	-0-					27
05	4526	X	3815	-0-	-711	-0-	1460	1	2355	2	Y	-0-					27

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

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	33	1	57	2	Y	-0-					30
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	23	1	37	2	Y	20					50
							22	9									

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

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	626	-0-	-6214	-0-	230	1	396	2	N	-0-					25
05	186	X	147	-0-	-39	-0-	56	1	91	2	N	-0-					25

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 245604 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1495	-0-	-725	-0-	549	1	946	2	Y	-0-					55
*05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	780	1	1257	2	Y	-0-					55

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

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-
05	4092	X	3728	-0-	-364	-0-	1427	1	2301	2	Y	-0-					-0-

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

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	9522	-0-	-228	-0-	628	1	8892	2	N	2					85
							2	9									
05	10075	X	9503	-0-	-572	-0-	624	1	8879	2	N	-0-					85

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

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	3496	-0-	-314	-0-	231	1	3264	2	N	1					115
							1	9									
05	3937	X	3565	-0-	-372	-0-	245	1	3320	2	N	-0-					115

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

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.		672	-0-	672	672	247	1	425	2	Y	-0-					44
05	T. A.		151	-0-	151	823	58	1	93	2	Y	-0-					44

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4441	-0-	-299	-0-	294	1	4141	2	Y	5					62
							6	9									
05	5239	X	4065	-0-	-1174	-0-	279	1	3786	2	Y	-0-					62

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
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	4328	-0-	-292	-0-	287	1	4041	2	Y	-0-					23
05	4774	X	4373	-0-	-401	-0-	300	1	4073	2	Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4543	-0-	-527	-0-	1669	1	2874	2	Y	-0-					96
05	5239	X	4779	-0-	-460	-0-	1829	1	2950	2	Y	-0-					96

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
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	4959	-0-	-171	-0-	328	1	4631	2	N	-0-					70
05	5301	X	5195	-0-	-106	-0-	357	1	4838	2	N	-0-					70

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
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	5858	-0-	-532	-0-	388	1	5470	2	N	-0-					122
05	6479	X	6224	-0-	-255	-0-	427	1	5797	2	N	-0-					122

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2322	-0-	-948	-0-	678	1	1644	2	N	-0-					123
05	3379	X	2675	-0-	-704	-0-	756	1	1919	2	N	-0-					123

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
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	2698	-0-	-722	-0-	788	1	1910	2	N	-0-					38
05	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	768	1	1950	2	N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4578	-0-	-252	-0-	303	1	4273	2	N	2					33
							2	9									
05	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	323	1	4385	2	N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	57	1	1143	2	Y	-0-					78

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3751	X	2366	-0-	-1385	-0-	112	1	2254	2	N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	3378	-0-	278	278	160	1	3218	2	Y	-0-					89

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	169	1	2338	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2728	X	934	-0-	-1794	-0-	62	1	872	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3286	X	2810	-0-	-476	-0-	702	1	1952	2	N	142	195	1			150
							156	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	1240	1	8842	2	N	252	379	1			45
							277	9									

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

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									
*05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	2015	1	5349	2	N	310	376	1			118
							341	9									

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

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									
*05	310	N	302	-0-	-8	-0-	49	1	135	2	N	107					241
							118	9									

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

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
05	9114	X	7911	-0-	-1203	-0-	391	1	6975	2	N	495	569	1			155
							545	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 #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	1200	1	5878	2	N	198	190	1			209
							218	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6913	X	4820	-0-	-2093	-0-	1609	1	3080	2	N	119					219
							131	9									

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
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									
*05	10881	X	9603	-0-	-1278	-0-	1209	1	8218	2	N	160					285
							176	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
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
*05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3305	2	299	9	N	272	189	1			273

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
*05	8215	X	7348	-0-	-867	-0-	1240	1	5836	2	N	247	377	1			116
							272	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
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									
*05	7130	X	5902	-0-	-1228	-0-	1167	1	4526	2	N	190	160	1			163
							209	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3162	X	2026	-0-	-1136	-0-	90	1	1936	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
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
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	90	1	1638	2	N	-0-					87

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1187	2	85	9	N	77	200	1	2	8	87

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
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
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					177

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
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
05	1922	N	1382	-0-	-540	-0-	1352	2	30	9	N	27	180	1	13	8	60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	379	2	221	9	Y	201	133	1	13	8	259

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
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-
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	458	2	69	9	Y	63	63	1			-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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
05	248	N	43	-0-	-205	-0-	4	1	35	2	N	4					20
							4	9									

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
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
05	3999	X	3921	-0-	-78	-0-	364	1	3395	2	Y	147					232
							162	9									

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
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
05	4154	X	1696	-0-	-2458	-0-	164	1	1528	2	Y	4					88
							4	9									

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
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
05	4836	X	2531	-0-	-2305	-0-	245	1	2286	2	N	-0-					192

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
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
05	5115	X	5045	-0-	-70	-0-	489	1	4556	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
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
*05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	710	1	6621	2	N	-0-					83

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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
05	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	382	1	3560	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
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									
05	4433	X	3497	-0-	-936	-0-	338	1	3155	2	Y	4					41
							4	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
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									
05	3751	X	2881	-0-	-870	-0-	276	1	2572	2	Y	30					41
							33	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
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
05	5115	X	4913	-0-	-202	-0-	470	1	4384	2	Y	54					66
							59	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5580	X	5390	-0-	-190	-0-	522	1	4868	2	Y	-0-					123

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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
05	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	405	1	3778	2	Y	48					67
							53	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
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
05	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	322	1	3007	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
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
*05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	544	1	5068	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
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
*05	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	832	1	7759	2	Y	15					120
							17	9									

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
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
*05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	575	1	5365	2	Y	48					75
							53	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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
05		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

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
*05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	519	1	2144	2	Y	30					38
							33	9									

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

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
05	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	259	1	2416	2	Y	-0-					142

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

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
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	600	1	2480	2	N	-0-					267

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

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
05		14B2 EXT	353	-0-	353	558	34	1	319	2	Y	-0-					1

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

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
*05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	515	1	2129	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
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
05	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	285	1	2656	2	Y	5					55
							6	9									

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
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
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	224	1	927	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
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
*05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	338	1	3148	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
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
05	3379	X	3345	-0-	-34	-0-	324	1	3021	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
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
*05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	487	1	4544	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
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
*05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	373	1	3475	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
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
*05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	447	1	4173	2	Y	-0-					159

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

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
*05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	291	1	2714	2	N	-0-					192

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

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
*05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	647	1	6035	2	Y	15					22
							17	9									

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

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
05	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	369	1	3440	2	Y	3					80
							3	9									

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

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
*05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	604	1	5632	2	Y	67					102
							74	9									

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

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
05	4557	X	3497	-0-	-1060	-0-	467	1	3030	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
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
05	2294	X	1638	-0-	-656	-0-	217	1	1411	2	Y	9					97
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2945	X	2215	-0-	-730	-0-	296	1	1919	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
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
*05	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	897	1	5829	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
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
05	4960	X	4740	-0-	-220	-0-	459	1	4281	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
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
05	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	435	1	2822	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
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
05	6665	X	6315	-0-	-350	-0-	841	1	5465	2	Y	8					20
							9	9									

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
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
*05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	538	1	5013	2	Y	-0-					172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					315

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4247	X	3099	-0-	-1148	-0-	414	1	2685	2	N	-0-					137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	366	1	3416	2	Y	3					43
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3906	X	3526	-0-	-380	-0-	341	1	3184	2	Y	1					154
							1	9									

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
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
05	6479	X	6346	-0-	-133	-0-	614	1	5725	2	N	6			43
							7	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	155	1	1444	2	Y	1			19
							1	9							

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
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
05	8804	X	8052	-0-	-752	-0-	1073	1	6969	2	Y	9			23
							10	9							

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
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
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					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
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
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	50			92

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
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									
05	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	166	1	3366	3	Y	-0-					33

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
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									
05	4309	X	4039	-0-	-270	-0-	185	1	3767	3	Y	79					115
							87	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
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
05	7657	X	6333	-0-	-1324	-0-	297	1	6036	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
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
05	4867	X	4759	-0-	-108	-0-	223	1	4536	3	N	-0-					46

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

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
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
05	3131	X	2299	-0-	-832	-0-	108	1	2191	3	N	-0-					112

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
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									
05	7781	X	3616	-0-	-4165	-0-	170	1	3446	3	Y	-0-					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	246	1	4995	3	Y	1					38
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5735	X	5725	-0-	-10	-0-	441	1	5255	2	N	26					68
							29	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	23

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	258	1	5587	2	N	-0-					73

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

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									
05	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	164	1	3330	3	Y	-0-					65

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

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
*05	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	316	1	6824	2	N	2					167
							2	9									

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

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
*05	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	267	1	5307	2	N	-0-					15

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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	6975	X	4739	-0-	-2236	-0-	222	1	4517	3	Y	-0-			49

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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

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

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
05	6107	X	5157	-0-	-950	-0-	242	1	4912	3	Y	3			81
							3	9							

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

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
05	3441	X	2746	-0-	-695	-0-	129	1	2617	3	Y	-0-			33

ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140

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							
*05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	131	1	2757	3	Y	1			34
							1	9							

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

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
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
05	5673	X	4719	-0-	-954	-0-	221	1	4497	3	Y	1					56
							1	9									

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
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
*05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	222	1	4689	3	Y	3					61
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6138	X	4764	-0-	-1374	-0-	223	1	4538	3	Y	3					82
							3	9									

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
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									
05	7409	X	6984	-0-	-425	-0-	316	1	6659	3	Y	8					65
							9	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
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									
05	5642	X	4808	-0-	-834	-0-	218	1	4588	3	Y	2					73
							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
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									
05	3224	X	2668	-0-	-556	-0-	121	1	2546	3	Y	1					60
							1	9									

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
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
*05	19566	X	4922	-0-	-14644	-0-	231	1	4691	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
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
05	6231	X	5807	-0-	-424	-0-	272	1	5535	3	Y	-0-					63

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					33

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

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									
05	2914	X	2731	-0-	-183	-0-	243	1	2487	3	Y	1					12
							1	9									

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

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									
05	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	214	1	4513	3	Y	9					67
							10	9									

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

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
05	6014	X	5339	-0-	-675	-0-	251	1	5088	3	Y	-0-					86

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

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									
05	7037	X	6503	-0-	-534	-0-	579	1	5923	3	Y	1					17
							1	9									

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 #: 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
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									
05	4774	X	4415	-0-	-359	-0-	199	1	4204	3	Y	11					93
							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
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
05	6727	X	6118	-0-	-609	-0-	287	1	5831	3	Y	-0-					91

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
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									
*05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	221	1	4662	3	Y	15					119
							17	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
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									
05	6603	X	6193	-0-	-410	-0-	280	1	5910	3	Y	3					33
							3	9									

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

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
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
05	4309	X	3372	-0-	-937	-0-	158	1	3214	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
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									
05	8339	X	7754	-0-	-585	-0-	351	1	7401	3	Y	2					28
							2	9									

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
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									
05	5487	X	4026	-0-	-1461	-0-	182	1	3843	3	Y	1					15
							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
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									
05	4774	X	4175	-0-	-599	-0-	189	1	3985	3	Y	1					58
							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
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									
05	3844	X	3724	-0-	-120	-0-	169	1	3555	3	Y	-0-					50

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

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
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									
05	3968	X	3473	-0-	-495	-0-	157	1	3315	3	Y	1					58
							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
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									
05	4061	X	3705	-0-	-356	-0-	168	1	3536	3	Y	1					46
							1	9									

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
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									
05	5084	X	4259	-0-	-825	-0-	193	1	4064	3	Y	2					26
							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
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									
05	7037	X	6450	-0-	-587	-0-	575	1	5875	3	Y	-0-					95

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6231	X	5709	-0-		-522	-0-	258	1	5450	3	Y	1					91
								1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6231	X	6078	-0-		-153	-0-	285	1	5793	3	Y	-0-					46

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7161	X	6956	-0-		-205	-0-	326	1	6630	3	Y	-0-					57

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5301	X	4939	-0-		-362	-0-	440	1	4499	3	Y	-0-					74

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4588	X	4117	-0-	-471	-0-	193	1	3924	3	N	-0-					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10819	X	8718	-0-	-2101	-0-	409	1	8309	3	Y	-0-					98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	142	1	2990	3	Y	-0-					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	11408	X	10590	-0-	-818	-0-	497	1	10093	3	Y	-0-					78

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
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									
*05	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	328	1	6654	3	Y	-0-					71

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
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									
*05	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	429	1	8520	2	N	-0-					134

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

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									
05	15717	X	15539	-0-	-178	-0-	703	1	14824	3	N	11					72
							12	9									

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

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
05	8680	X	7484	-0-	-1196	-0-	351	1	7133	3	Y	-0-					62

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

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
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					123

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

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
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					53

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

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									
*05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	561	1	5227	2	N	-0-					351

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

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-
05	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153

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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	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
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
05	41323	#	39518	-0-	-1805	-0-	39035	3	483	9	N	439	179	1			407

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
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-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	114 2	1 9	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 9	929	2	N	8					60
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	133 10	1 9	959	2	N	9					69

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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
05	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

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

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 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
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-
05	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

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	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

12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	102 15	1 9	897	2	N	14	4	1			129
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	117 17	1 9	962	2	N	15	10	1			134
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	109 13	1 9	838	2	N	12	5	1			141
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	118 13	1 9	874	2	N	12	5	1			148
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	117 12	1 9	837	2	N	11	11	1			148
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	149 23	1 9	1074	2	N	21	6	1	1	8	162

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

12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	379 43	1 9	3332	2	N	39	15	1	1	8	89
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	405 40	1 9	3346	2	N	36	35	1			90
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	399 99	1 9	3059	2	N	90	70	1			110
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	439 34	1 9	3260	2	N	31	19	1			122
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	440 39	1 9	3142	2	N	35	42	1			115
*05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	451 47	1 9	3257	2	N	43	21	1	2	8	135

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876

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

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-
05	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

12	2077	N	1827	-0-	-250	-0-	185 22	1 9	1620	2	N	20	8	1	1	8	166
01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	205 17	1 9	1691	2	N	15	17	1			164
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	193 19	1 9	1484	2	N	17	9	1			172
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	193 23	1 9	1437	2	N	21	9	1			184
04	1860	N	1323	-0-	-537	-0-	160 20	1 9	1143	2	N	18	17	1			185
05	1798	N	1125	-0-	-673	-0-	132 37	1 9	956	2	N	34	182	1	1	8	36

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	378 35	1 9	3321	2	N	32	16	1	1	8	109
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	384 37	1 9	3170	2	N	34	34	1			109
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	317 91	1 9	2436	2	N	83	16	1			176
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	394 69	1 9	2924	2	N	63	16	1			223
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	385 55	1 9	2751	2	N	50	209	1			64
*05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	362 92	1 9	2614	2	N	84	17	1	2	8	129

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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									
*05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	552	1	3988	2	N	62	26	1	5	8	119
							68	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
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									
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	124	1	892	2	N	35	6	1	1	8	118
							39	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	128	1	925	2	N	22	6	1	1	8	72
							24	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 #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	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
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	145	1	1048	2	N	13	4	1	5	8	5
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	139	1	1003	2	N	8	6	1			5
							9	9									

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

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

HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2263	N	2063	-0-	-200	-0-	248	1	1793	2	N	20	11	1	1	8	119
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	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									
05	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	125	1	902	2	N	15	6	1	1	8	62
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	131	1	948	2	N	26	6	1	2	8	89
							29	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	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
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794

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

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
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					28

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

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									
05	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	251	1	1815	2	N	32	11	1	1	8	166
							35	9									

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

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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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									
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	141	1	1018	2	N	25	6	1	1	8	91
							28	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 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
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
05	1147	N	370	-0-	-777	-0-	45	1	322	2	N	3	1	1			34
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	350	1	2523	2	N	45	16	1	2	8	118
							50	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
05	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	167	1	1203	2	N	25	8	1	1	8	140
							28	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
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-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
05	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

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	806	N	366	-0-	-440	-0-	37 3	1 9	326	2	N	3	2	1			143
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912

12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	488 42	1 9	4282	2	N	38	20	1	1	8	104
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	508 46	1 9	4190	2	N	42	44	1			102
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	507 48	1 9	3891	2	N	44	24	1			122
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	562 65	1 9	4176	2	N	59	24	1			157
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	566 107	1 9	4038	2	N	97	202	1			52
05	4712	X	4376	-0-	-336	-0-	528 36	1 9	3812	2	N	33	16	1	3	8	66

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					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

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
05	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

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

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
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					37

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

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
05	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

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
05	992	N	680	-0-	-312	-0-	679	2	1	9	N	1					97

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2087	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

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
05	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					124

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

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
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					28

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

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									
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					110

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

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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

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
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-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					105

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
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									
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					44

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
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									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 3 RRCID -> 183628 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					61

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					222

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					47

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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1085	X	NO RPT	-0-		-1085	-0-					Y	NO RPT					36

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1209	N	NO RPT	-0-		-1209	-0-					Y	NO RPT					105

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1116	N	NO RPT	-0-		-1116	-0-					Y	NO RPT					32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3224	X	NO RPT	-0-		-3224	-0-					N	NO RPT					190

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1612	N	NO RPT	-0-		-1612	-0-					Y	NO RPT					87

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					164

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					220

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
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									
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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									
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					143

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
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									
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	94	1			56
							1	9									
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					56

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
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-
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					104

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	400	1	6874	2	Y	154	224	1			133
							169	9									
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					133

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
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									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					200

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 #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1758 2 127 9		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 1 127 9		1678	2	Y	115					231
03	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	90 1 103 9		1537	2	Y	94	115	1			210
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	96 1 46 9		1648	2	Y	42	87	1			165
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					165

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 31 9		969	2	Y	28					120
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	83 1 59 9		1423	2	Y	54					174
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	87 1 39 9		1494	2	Y	35	164	1			45
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 97 9		5802	2	Y	88	188	1			121
03	7099	X	6787	-0-	-312	-0-	364 1 161 9		6262	2	Y	146					267
04	6870	X	6414	-0-	-456	-0-	350 1 58 9		6006	2	Y	53	156	1			164
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					164

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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									
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					33

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
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	21	1			12
							1	9									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					12

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
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
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									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					227

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
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									
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					194

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 246200 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					65

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
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									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					43

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
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
*05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1954	2	39	9	Y	35	55	1	1	8	41

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
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
05	20801	X	19167	-0-	-1634	-0-	19004	2	163	9	Y	148	127	1	2	8	162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
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	0	W	696	-0-	696	696	696	2			Y	-0-					-0-
*05	0	W	492	-0-	492	1188	492	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	930	N	754	-0-	-176 B	-0-	750	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	434	N	348	-0-	-86 B	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2852	X	2571	-0-	-281 B	-0-	2563	3	8	9	Y	7	7	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	934	X	934	-0-	-0- B	-0-	931	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3333	X	3333	-0-	-0- B	-0-	3318	3	15	9	Y	14	14	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2714	N	2714	-0-	-0- B	-0-	2697	3	17	9	Y	15	14	1			3

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
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
05	3751	X	3469	-0-	-282 B	-0-	3407	3	62	9	Y	56	58	1			12

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
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-
*05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	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 #: 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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
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-
05	4867	X	4427	-0-	-440 B	-0-	4427	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
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
*05	19038	X	19038	-0-	-0- B	-0-	18902	3	136	9	Y	124	128	1			27

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
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-
*05	5069	X	5069	-0-	-0- B	-0-	5069	3			Y	-0-					-0-

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
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
05	2449	X	1685	-0-	-764 B	-0-	1676	3	9	9	Y	8	9	1			2

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
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-
*05	3984	X	3984	-0-	-0- B	-0-	3984	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
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
*05	3778	X	3778	-0-	-0- B	-0-	3758	3	20	9	Y	18	18	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2511	N	2356	-0-	-155 B	-0-	2324	3	32	9	Y	29	29	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
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
*05	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	3454	3	14	9	Y	13	13	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
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
*05	3941	X	3941	-0-	-0- B	-0-	3938	3	3	9	Y	3	3	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
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
05	5828	X	5631	-0-	-197 B	-0-	5603	3	28	9	Y	25	26	1			5

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
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
05	2139	X	1516	-0-	-623 B	-0-	384	1	1129	2	N	3					55
							3	9									

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
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									
05	1488	N	1272	-0-	-216 B	-0-	146	1	1100	2	Y	24					127
							26	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	12	N	1	-0-	-11	B		-0-	1	2			Y	-0-				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
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								
*05	34	N	34	-0-	-0-	B		-0-	4	1	29	2	Y	1				79
									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
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
05	217	N	3	-0-	-214	B		-0-	3	1			N	-0-				71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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								
*05	1773	N	1773	-0-	-0-	B		-0-	204	1	1533	2	Y	33				115
									36	9								

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	341	N	2	-0-	-339	B		-0-	2	1			N	-0-				10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	N	3	-0-	-307	B		-0-	3	1			N	-0-				10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	775	N	1	-0-	-774 B	-0-	1	1			N	-0-					180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					17

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

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

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1005	2	3	9	N	3					115

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
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
05	1643	N	13	-0-	-1630 B	-0-	13	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
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									
05	1519	N	816	-0-	-703 B	-0-	94	1	705	2	Y	15					105
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	185	1	1394	2	Y	30					82
								33	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
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									
05	1054	N	1026	-0-	-28	B	-0-	118	1	887	2	Y	19					129
								21	9									

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
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
*05	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	387	3	2	9	N	2					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1736	N	1584	-0-	-152 B	-0-	1574	3	10	9	Y	9					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	881	3	10	9	Y	9					112

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
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
05	2294	N	1802	-0-	-492 B	-0-	1796	3	6	9	Y	5					157

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
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
05	2170	N	1873	-0-	-297 B	-0-	1870	3	3	9	Y	3					105

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
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
05	2387	X	2307	-0-	-80 B	-0-	2296	2	11	9	N	10					65

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
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-
05	9858	X	8856	-0-	-1002 B	-0-	8856	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	X	-0-	-0-	-31 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
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-
05	20398	X	18116	-0-	-2282 B	-0-	18116	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	15221	X	13766	-0-	-1455 B	-0-	13766	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	24025	X	20350	-0-	-3675 B	-0-	20350	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	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-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	104	1	1272	2	Y	15					107
							183	3	17	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 082683 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9975 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45

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

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							
05	837	N	817	-0-	-20	B	-0-	75	1	547	2	N	10					82
								184	3	11	9							

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

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									
05	2232	N	2136	-0-	-96	B	-0-	142	1	1742	2	Y	-0-					-0-
								252	3									

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

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									
*05	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	26	1	360	2	Y	-0-					-0-
								56	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
*05	1105	N	1105	-0-		-0-	B	-0-		64	1	879	2	Y	24					32
										136	3	26	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1937	N	1937	-0-		-0-	B	-0-		115	1	1579	2	Y	-0-					-0-
										243	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. 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
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							
*05	2672	N	2672	-0-		-0-	B	-0-		157	1	2152	2	Y	28					38
										332	3	31	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. 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
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									
*05	1061	N	1061	-0-		-0-	B	-0-		34	1	811	2	N	8					158
										207	3	9	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	126	1	1551	2	Y	13					31
							225	3	14	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1829	N	1432	-0-	-397 B	-0-	46	1	1097	2	N	7					30
							281	3	8	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
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									
*05	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	79	1	1085	2	Y	-0-					-0-
							167	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
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
05	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	7	2	2	3	N	-0-					48

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
05	31	N	21	-0-	-10	B	-0-		1	1	16	2	N	-0-					35
									4	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-		74	1	954	2	N	-0-	87	1			15
									208	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	62	N	36	-0-	-26	B	-0-		1	1	28	2	N	-0-	80	1			17
									7	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1023	N	993	-0-	-30	B	-0-		59	1	764	2	N	3	36	1			17
									167	3	3	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2511	N	2314	-0-	-197 B	-0-	75	1	1773	2	N	12					97
							453	3	13	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2294	N	2111	-0-	-183 B	-0-	124	1	1706	2	N	16					73
							263	3	18	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
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							
*05	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	81	1	1411	2	N	3					125
							360	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	22	1	526	2	N	-0-					24
							135	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 4 RRCID -> 225716 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	7	1	123	2	N	2					35
							32	3	2	9							

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
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									
05	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	4	1	102	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
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							
05	1519	N	1165	-0-	-354 B	-0-	69	1	897	2	N	3					35
							196	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2666	N	2408	-0-	-258 B	-0-	142	1	1947	2	N	17					162
							300	3	19	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2771	X	2771	-0-	-0- B	-0-	163	1	2244	2	N	16					83
							346	3	18	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
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							
*05	2727	X	2727	-0-	-0- B	-0-	161	1	2211	2	N	13					50
							341	3	14	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
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							
*05	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	187	1	2567	2	N	20					75
							396	3	22	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2294	N	1750	-0-	-544 B	-0-	57	1	1344	2	N	5					52
							343	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1333	N	1189	-0-	-144 B	-0-	70	1	918	2	N	-0-	152	1			16
							201	3									

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
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
05	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
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							
*05	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	115	1	1579	2	Y	44					59
							244	3	48	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 7 RRCID -> 229117 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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							
05	1240	N	1159	-0-		-81	B	-0-	69	1	891	2	N	4	79	1			28
									195	3	4	9							

PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292

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
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							
*05	1779	N	1779	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1515	2	Y	5	3	1			3
									168	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	(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
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							
05	899	N	619	-0-		-280	B	-0-	20	1	474	2	N	4	161	1			18
									121	3	4	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	(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
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									
*05	117	N	117	-0-		-0-	B	-0-	4	1	90	2	N	-0-	107	1			20
									23	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1643	N	1258	-0-	-385 B	-0-	41	1	968	2	N	2					47
							247	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	74	1	972	2	N	7					35
							214	3	8	9							

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

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

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1199	3	37	9	N	34	10	8			222

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	171	-0-	-77 B	-0-	170	2	1	9	Y	1					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	27156	X	23949	-0-	-3207 B	-0-	23802	3	147	9	N	134	182	1			119

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

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-
05	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

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-
*05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

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

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
05	124	N	-0-	-0-	-124 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

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

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-
05	3379	X	3240	-0-	-139 B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

	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
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-
*05	2192	N	2192	-0-	-0-	B	-0-	212	1	1980	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
05	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

	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
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-
*05	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	28	1	266	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
05	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

	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
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-
*05	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	37	1	344	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 #: 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
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-
*05	1706	X	1706	-0-	-0- B	-0-	165	1	1541	2	Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104

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									
05	806	N	735	-0-	-71 B	-0-	69	1	647	2	Y	17	33	1			24
							19	9									

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

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
*05	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	2509	2	26	9	Y	24	34	1			32

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

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
*05	1487	X	1487	-0-	-0- B	-0-	1479	2	8	9	Y	7	10	1			10

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

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					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 #: 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
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									
05	682	X	590	-0-	-92	B	-0-	56	1	522	2	Y	11	18	1			15
								12	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
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
05	3069	X	2787	-0-	-282	B	-0-	2692	2	95	9	Y	86	131	1			121

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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2294	N	1974	-0-	-320	B	-0-	190	1	1777	2	Y	6	13	1			9
								7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1736	X	1563	-0-	-173	B	-0-	148	1	1384	2	Y	28	65	1			42
								31	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	837	N	828	-0-	-9 B	-0-	77	1	726	2	Y	23	54	1			35
							25	9									

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	837	X	510	-0-	-327 B	-0-	49	1	459	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	N	212	-0-	-98 B	-0-	200	2	12	9	Y	11	20	1			17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5549	X	3112	-0-	-2437 B	-0-	3094	2	18	9	Y	16	15	1			6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3348	X	2824	-0-	-524 B	-0-	2693	2	131	9	Y	119	106	1			47

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	341	N	194	-0-	-147 B	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1054	X	337	-0-	-717 B	-0-	337	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
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
05	2604	X	2436	-0-	-168 B	-0-	2414	2	22	9	N	20					144

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
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
*05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	545	2	47	9	Y	43	37	1			17

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
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
05	3131	X	2386	-0-	-745 B	-0-	2318	2	68	9	Y	62	55	1			24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4536	X	4536	-0-	-0- B	-0-	4334	2	202	9	Y	184	155	1			72

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
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-
*05	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-

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
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
*05	4796	X	4796	-0-	-0- B	-0-	4773	2	23	9	N	21					180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5456	X	5225	-0-	-231 B	-0-	5179	2	46	9	N	42					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	110267	X	55917	-0-	-54350 B	-0-	55555	2	362	9	Y	329	380	1			121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	96596	X	53454	-0-	-43142 B	-0-	53109	2	345	9	Y	314	361	1			115

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

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

SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985

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-
05	3565	X	2403	-0-	-1162	B	-0-	5	1	2398	2	N	-0-					-0-

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

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									
05	3627	X	2856	-0-	-771	B	-0-	6	1	2850	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	208	2	2	9	N	2					113

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084944 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10129

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

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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

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-
05	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

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									
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1606	2	N	16					84
								18	9									

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

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									
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1137	2	N	-0-					207

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
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									
05	1488	N	1424	-0-	-64 B	-0-	75	1	1342	2	N	6					173
							7	9									

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

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									
05	2883	X	1501	-0-	-1382 B	-0-	79	1	1422	2	N	-0-					207

JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9824 - 10064

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-
05	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

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
05	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

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
05	558	N	509	-0-	-49 B	-0-	26	1	461	2	N	20					190
							22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-

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

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	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	75	1	1436	2	N	-0-					123
*03	1519	N	1486	-0-	33 B	-0-	65	1	1377	2	N	40					163
							44	9									
*04	1380	N	1291	-0-	89 B	-0-	72	1	1209	2	N	9	67	1			105
							10	9									
05	1705	N	1393	-0-	312 B	-0-	73	1	1320	2	N	-0-					105

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

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-
05	217	N	100	-0-	117 B	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-

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

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									
05	1860	N	1797	-0-	63 B	-0-	95	1	1702	2	N	-0-					23

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

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
*05	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	63	1	1126	2	N	3					30
							3	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 #: 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
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									
05	1271	N	1172	-0-	-99 B	-0-	62	1	1110	2	N	-0-					140

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
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
*05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	10	1	185	2	N	7					33
							8	9									

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2015	N	1955	-0-	-60 B	-0-	103	1	1852	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	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									
05	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	16	1	295	2	N	-0-					203

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	109	1	2089	2	N	-0-					140
*03	2418	N	2332	-0-	-86 B	-0-	105	1	2227	2	N	-0-					140
*04	2310	N	2242	-0-	-68 B	-0-	125	1	2094	2	N	21	82	1			79
							23	9									
05	2449	N	2296	-0-	-153 B	-0-	120	1	2159	2	N	15					94
							17	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234527 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10116

12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2015

JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

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	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	83	1	1596	2	N	26					149
							29	9									
*03	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	78	1	1649	2	N	36					185
							40	9									
*04	1590	N	1459	-0-	-131 B	-0-	82	1	1373	2	N	4	86	1			103
							4	9									
05	1922	N	1440	-0-	-482 B	-0-	76	1	1364	2	N	-0-					103

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

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									
*05	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	108	1	1944	2	N	20					205
							22	9									

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

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
05	1922	N	938	-0-	-984 B	-0-	49	1	889	2	N	-0-					28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2015	N	1894	-0-	-121 B	-0-	99	1	1781	2	N	13					183
							14	9									

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
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									
05	1302	N	1046	-0-	-256 B	-0-	55	1	988	2	N	3					163
							3	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
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
05	2170	N	1863	-0-	-307 B	-0-	98	1	1765	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
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-					177
*05	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	73	1	1322	2	N	7					184
							8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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
05	1364	N	1327	-0-	-37 B	-0-	70	1	1257	2	N	-0-					180

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
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
05	1085	N	950	-0-	-135 B	-0-	50	1	900	2	N	-0-					92

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1550	N	1244	-0-	-306 B	-0-	65	1	1179	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	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
05	1178	N	1036	-0-	-142 B	-0-	55	1	981	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2015

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	97	1			20
							22	9									
*05	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	72	1	1302	2	N	-0-					20

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

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-	83	1			-0-
05	1798	N	1509	-0-	-289 B	-0-	79	1	1430	2	N	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

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-
05	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

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
05	1519	N	1285	-0-	-234 B	-0-	1285	2			N	-0-					247

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

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	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2138	3	12	9	N	11	4	8			103
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					103

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

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	4319	-0-	-361 B	-0-	4319	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4114	-0-	-146	B	-0-	4037	3	77	9	Y	70	105	1			76
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	B	-0-					Y	NO RPT					76

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 10577 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4870	-0-	-260	B	-0-	4797	3	73	9	N	66	7	8			169
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	B	-0-					N	NO RPT					169

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
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	2768	-0-	-112	B	-0-	2733	3	35	9	Y	32	48	1			35
05	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	B	-0-					Y	NO RPT					35

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
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	4989	-0-	-81	B	-0-	4969	3	20	9	Y	18	27	1			20
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	B	-0-					Y	NO RPT					20

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
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
*05	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	589	2	3	9	N	3					145

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
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
05	1395	N	1376	-0-	-19	B	-0-	1373	2	3	9	N	3					149

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
05	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

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
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					Y	NO RPT					80

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

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
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					58

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

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-
05	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

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	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

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
05	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

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	1329	X	1329	-0-	-0- B	-0-	180 9	1 9	1140	2	Y	8	61	1			25
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
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 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
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
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 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
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-
05	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
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
05	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
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
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					Y	NO RPT					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					12

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
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
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					Y	NO RPT					22

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					8

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					Y	NO RPT					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					24

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- 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-
05	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
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
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271 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
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
05	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
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
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829 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
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
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	12	N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					Y	NO RPT					7

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					Y	NO RPT					80

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					Y	NO RPT					3

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 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
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
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					10

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

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
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					50

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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-
05	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

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
05	403	X	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					Y	NO RPT					5

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

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-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

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
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 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

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					6

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

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-
05	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

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
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 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

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
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 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
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
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 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
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
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658 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
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
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061 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
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
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875 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
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-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					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
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
*05	1824	X	1824	-0-	-0- B	-0-	1805	2	19	9	N	17					182

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
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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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
*05	2184	X	2184	-0-	-0-	B	-0-	2147	2	37	9	Y	34					104

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

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									
05	2170	X	2025	-0-	-145	B	-0-	206	1	1808	2	Y	10					13
								11	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

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-
05	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
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-
05	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

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-
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

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

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
05	899	X	362	-0-	-537	B	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					15

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

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
05	2418	N	1910	-0-	-508	B	-0-	107	1	1803	2	N	-0-					17

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

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									
*05	2232	N	55	-0-	-2177	B	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					52

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
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									
05	2201	X	1746	-0-	-455 B	-0-	97	1	1642	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

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-
05	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

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-
05	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

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-
*05	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

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-
05	1519	N	1293	-0-	-226 B	-0-	72	1	1221	2	Y	-0-					-0-

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

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-
05	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	14	1	239	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 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
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-
05	1116	N	1069	-0-	-47 B	-0-	60	1	1009	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
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-
*05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	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
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-
*05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	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
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
05	527	N	446	-0-	-81 B	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					5

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
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-
05	2573	X	2108	-0-	-465 B	-0-	118	1	1990	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	713	N	427	-0-	-286 B	-0-	22	1	371	2	Y	31	44	1			15
							34	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3606	X	3606	-0-	-0- B	-0-	202	1	3404	2	Y	-0-					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

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

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10509	X	1300	-0-	-9209 B	-0-	72	1	1221	2	Y	6	4	1			3
							7	9									

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
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-
05	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
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
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									
05	8215	X	4153	-0-	-4062 B	-0-	232	1	3911	2	Y	9	7	1			4
							10	9									

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

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-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
*05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	47	1	788	2	Y	-0-					-0-

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

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-
05	14B2 EXT		-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
WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

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

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									
*05	4504	X	4504	-0-		-0-	B	-0-	723	1	3722	2	Y	54	44	1			26
									59	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

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-
05	651	X	-0-	-0-		-651	B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

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-
05	4278	X	3147	-0-		-1131	B	-0-	342	1	2805	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

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-
05	3906	X	3872	-0-		-34	B	-0-	217	1	3655	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
05	341	N	35	-0-	-306 B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					34

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- 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
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
*05	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	116	1	1965	2	Y	-0-					41

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
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									
05	217	N	134	-0-	-83 B	-0-	6	1	109	2	Y	17	15	1			8
							19	9									

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3503	X	2405	-0-	-1098 B	-0-	473	1	1932	2	N	-0-					95

LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2149	X	2149	-0-	-0- B	-0-	120	1	2029	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	T. A.		1904	-0-	1904	B	1904	1904	2			Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	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
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-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	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
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
05	3007	X	2305	-0-	-702	B	-0-	238	1	2067	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
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-
05	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
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
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-
*05	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5562	X	5562	-0-	-0-	B	-0-	310	1	5232	2	Y	18	14	1			9
								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
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-
05	682	N	610	-0-	-72	B	-0-	34	1	576	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
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-
05	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
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
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
05	1364	N	1261	-0-	-103 B	-0-	130	1	1131	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
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
*05	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	112	1	1887	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1023	N	952	-0-	-71 B	-0-	53	1	899	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		-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.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4426	X	4426	-0-	-0-	B	-0-	458	1	3968	2	Y	-0-					9

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

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									
05	1395	X	1218	-0-	-177	B	-0-	234	1	984	2	Y	-0-					1

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					141

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

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									
*05	4041	X	4041	-0-	-0-	B	-0-	692	1	3349	2	Y	-0-					17

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

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
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	B	-0-					Y	-0-					107

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

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-
05	14	X	-0-	-0-	-14	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 #: 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
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-
05	2232	N	2123	-0-	-109 B	-0-	119	1	2004	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

12	2883	X	1669	-0-	-1214 B	-0-	166 17	1 9	1486	2	Y	15	14	1			6
01	3580	X	3580	-0-	-0- B	-0-	217 34	1 9	3329	2	Y	31	25	1			12
02	2726	X	2541	-0-	-185 B	-0-	159 17	1 9	2365	2	Y	15	9	1			18
03	2945	X	2688	-0-	-257 B	-0-	164 22	1 9	2502	2	Y	20	26	1			12
04	3450	X	2690	-0-	-760 B	-0-	144 25	1 9	2521	2	Y	23	28	1			7
05	3565	X	2802	-0-	-763 B	-0-	155 24	1 9	2623	2	Y	22	18	1			11

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

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-
05	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

12	4526	X	4269	-0-	-257 B	-0-	427 22	1 9	3820	2	Y	20	17	1			8
01	4526	X	3974	-0-	-552 B	-0-	241 44	1 9	3689	2	Y	40	33	1			15
02	4344	X	4344	-0-	-0- B	-0-	273 22	1 9	4049	2	Y	20	11	1			24
03	4420	X	4420	-0-	-0- B	-0-	270 33	1 9	4117	2	Y	30	36	1			18
04	4260	X	4250	-0-	-10 B	-0-	228 31	1 9	3991	2	Y	28	38	1			8
05	4650	X	3948	-0-	-702 B	-0-	219 32	1 9	3697	2	Y	29	23	1			14

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

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									
05	2728	X	2618	-0-	-110	B	-0-	504	1	2114	2	Y	-0-					4

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

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-
05	558	X	431	-0-	-127	B	-0-	24	1	407	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

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
*05	2915	N	2915	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2752	2	Y	-0-					93

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

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-
05	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 #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	8122	X	7088	-0-	-1034	B	-0-	2294	1	4728	2	Y	60					178
								66	9									

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4247	X	4135	-0-	-112	B	-0-	428	1	3707	2	Y	-0-					4

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	B	-0-					Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2697	X	1411	-0-	-1286	B	-0-	78	1	1314	2	Y	17	14	1			8
								19	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3255	X	3191	-0-	-64 B	-0-	826	1	2365	2	Y	-0-					82

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
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									
*05	4863	X	4863	-0-	-0- B	-0-	254	1	4609	2	Y	-0-					4

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
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									
*05	2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	147	1	2488	2	Y	37	30	1			18
							41	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
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0- 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- 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
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-
05	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
*05	2800	N	2800	-0-	-0- B	-0-	290	1	2510	2	Y	-0-					4

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
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-
05	4712	X	4434	-0-	-278 B	-0-	248	1	4186	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
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0- 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
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
*05	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
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-
*05	9925	X	2800	-0-	-7125 B	-0-	2800	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
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-
05	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
05	5487	X	5276	-0-	-211 B	-0-	546	1	4730	2	Y	-0-					8

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
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
*05	4649	X	4649	-0-	-0- B	-0-	4592	2	57	9	Y	52					122

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
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-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201 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
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									
*05	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	360	1	1512	2	Y	-0-					2

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
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									
05	3596	X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					Y	19					69

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
05	3689	X	2881	-0-	-808 B	-0-	298	1	2583	2	Y	-0-					6

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
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-
05	2449	X	2223	-0-	-226 B	-0-	124	1	2099	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
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									
05	5053	X	4816	-0-	-237 B	-0-	623	1	4134	2	Y	54					121
							59	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
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-
*05	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	65	1	1092	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
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									
05	4433	X	4194	-0-	-239 B	-0-	219	1	3975	2	Y	-0-					4

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
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-
05	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
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									
*05	3320	X	3320	-0-	-0-	B	-0-	174	1	3146	2	Y	-0-					4

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	B	-0-					Y	-0-					5

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3950	X	3950	-0-	-0-	B	-0-	207	1	3743	2	Y	-0-					2

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	7245	X	7245	-0-	-0-	B	-0-	7245	2			N	-0-					85

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7285	X	353	-0-	-6932	B	-0-	48	1	291	2	Y	13					13
								14	9									

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2795	N	2795	-0-	-0-	B	-0-	2795	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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1390	X	1390	-0-	-0- B	-0-	187 17	1 9	1186	2	Y	15					101
01	1333	N	1285	-0-	-48 B	-0-	191 2	1 9	1092	2	Y	2	63	1			40
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-
*05	1395	X	-0-	-0-	-1395 B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31644	X	6279	-0-	-25365 B	-0-	773	1	5506	2	Y	-0-					10
01	7161	X	4825	-0-	-2336 B	-0-	647 26	1 9	4152	2	Y	24	18	1			16
02	6699	X	3640	-0-	-3059 B	-0-	479 42	1 9	3119	2	Y	38	38	1			16
03	7161	X	4724	-0-	-2437 B	-0-	611 4	1 9	4109	2	Y	4					20
04	6480	X	4277	-0-	-2203 B	-0-	564 7	1 9	3706	2	Y	6	18	1			8
05	6293	X	4009	-0-	-2284 B	-0-	524 8	1 9	3477	2	Y	7					15

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	2427	-0-	-2719 B	-0-	238 20	1 9	2169	2	Y	18					32
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
05	5456	X	3478	-0-	-1978 B	-0-	360	1	3118	2	Y	-0-					32

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
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-
05	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
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									
*05	3838	X	3838	-0-	-0-	B	-0-	969	1	2821	2	Y	44					82
								48	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
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									
05	20181	X	18762	-0-	-1419	B	-0-	1048	1	17686	2	Y	25	20	1			12
								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
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									
05	8246	X	8150	-0-	-96	B	-0-	885	1	7247	2	Y	16	10	1			8
								18	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
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-
05	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
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-
05	12338	X	10756	-0-	-1582	B	-0-	602	1	10154	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
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-
05	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
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									
05	23281	X	21006	-0-	-2275	B	-0-	2243	1	18379	2	N	349	281	1			167
								384	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
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									
05	10354	X	10298	-0-	-56	B	-0-	570	1	9618	2	Y	100	80	1			48
								110	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
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	819	-0-	-231	B	-0-	819	2			N	-0-					74
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	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
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-
05	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

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	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1069	2	35	9	Y	32	31	1			10
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	B	-0-					Y	NO RPT					10

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

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	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	833	2	36	9	Y	33	27	1			10
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					Y	NO RPT					10

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

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	1424	-0-	-136	B	-0-	1333	2	91	9	Y	83	67	1			25
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	B	-0-					Y	NO RPT					25

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

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	1392	-0-	-198	B	-0-	1322	2	70	9	Y	64	54	1			19
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-					Y	NO RPT					19

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

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	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1449	2	143	9	Y	130	108	1			39
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					Y	NO RPT					39

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

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	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	127	2	35	9	Y	32	25	1			10
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	978	-0-	-12 B	-0-	942	2	36	9	Y	33	27	1			10
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	1351	-0-	-149 B	-0-	1351	2			N	-0-					51
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 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
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	4323	-0-	-537 B	-0-	4243	2	80	9	Y	73	69	1			41
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022 B	-0-					Y	NO RPT					41

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
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	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1455	2	136	9	Y	124	96	1			87
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					Y	NO RPT					87

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
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	2201	-0-	-109 B	-0-	2154	2	47	9	Y	43	42	1			24
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					Y	NO RPT					24

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
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	1742	-0-	-298 B	-0-	1742	2			N	-0-					48
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 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
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	4323	-0-	-537 B	-0-	4243	2	80	9	Y	73	69	1			41
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022 B	-0-					Y	NO RPT					41

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
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	3214	-0-	-716 B	-0-	3140	2	74	9	Y	67	68	1			38
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-					Y	NO RPT					38

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
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	3144	-0-	-606 B	-0-	3114	2	30	9	Y	27	33	1			15
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	220	2	55	9	Y	50	74	1			35
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					Y	NO RPT					35

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
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	3214	-0-	-716 B	-0-	3140	2	74	9	Y	67	68	1			38
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-					Y	NO RPT					38

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
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	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2			N	-0-					65
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 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
12	1798	N	1535	-0-	-263 B	-0-	87 176	1 3	1272	2	N	-0-	78	1			39
01	1674	N	1380	-0-	-294 B	-0-	144 1	1 9	1235	3	N	1	1	5	1	8	38
02	1392	N	1160	-0-	-232 B	-0-	149 6	1 9	1005	3	N	5					43
03	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	181 26	1 9	1400	3	N	24					67
*04	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	150 10	1 9	1133	3	N	9	1	8			75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					75

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	519	1	2013	3	N	12	1	8			58
							13	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		3879	-0-	3879 B	9424	788	1	3054	3	Y	34	4	8			75
							37	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	9424					Y	NO RPT					75

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	30	1	690	2	N	2					10
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	842	3	15	9	N	14	14	1			-0-
05	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2393	-0-	2393 B	7170	488	1	1892	3	Y	12					47
							13	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	7170					Y	NO RPT					47

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
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	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	388	1	1507	3	N	-0-					38
05	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
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	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	617	1	2392	3	N	17	2	8			80
							19	9									
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					80

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
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	2945	X	2945	-0-	-0- B	-0-	599	1	2325	3	N	19	1	8			63
							21	9									
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					63

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
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
05	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
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	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	313	1	1212	3	N	16	1	8			40
							18	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					40

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
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	3525	X	3525	-0-	-0- B	-0-	410	1	3083	3	N	29	1	8			112
							32	9									
05	341	X	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					112

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
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	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	224	1	1686	3	N	14	1	8			125
							15	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					125

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
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
05	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
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	3376	X	3376	-0-	-0- B	-0-	687	1	2665	3	N	22	3	8			92
							24	9									
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT					92

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1772	-0-	-26 B	-0-	1772	2			N	-0-					90
01	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	57	1	1718	2	N	6	2	8			94
							7	9									
02	1624	N	1567	-0-	-57 B	-0-	50	1	1514	2	N	3					97
							3	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	62	1	1854	2	N	3	62	1			38
							3	9									
*04	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	69	1	2085	2	N	7	2	8			43
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					43

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120

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-
05	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

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

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									
05	2542	X	2050	-0-	-492 B	-0-	46	1	2001	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

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

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-
05	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

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
05	1395	N	1016	-0-	-379 B	-0-	1003	2	13	9	Y	12	12	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
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
05	3379	X	2215	-0-	-1164	B	-0-	2195	2	20	9	N	18	184	1			61

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
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
05	4681	X	4511	-0-	-170	B	-0-	4470	2	41	9	N	37					102

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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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
05	44609	X	40252	-0-	-4357	B	-0-	40015	2	237	9	N	215	173	1			185

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
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
05	86490	X	71967	-0-	-14523	B	-0-	71367	2	600	9	N	545	552	1			114

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
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
*05	102702	X	102702	-0-	-0-	B	-0-	101293	2	1409	9	Y	1281	1250	1	5	8	81

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
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
*05	91088	X	91088	-0-	-0-	B	-0-	89849	2	1239	9	Y	1126	1103	1			77

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
12	2108	N	1909	-0-	-199	B	-0-	82 34	1 9	1793	2	Y	31	30	1	2	8	20
01	2449	N	1848	-0-	-601	B	-0-	80 34	1 9	1734	2	Y	31	27	1			24
02	1997	N	1997	-0-	-0-	B	-0-	86 39	1 9	1872	2	Y	35	49	1			10
03	1922	N	1305	-0-	-617	B	-0-	56 41	1 9	1208	2	Y	37	24	1			23
04	1800	N	919	-0-	-881	B	-0-	39 40	1 9	840	2	Y	36	49	1			10
05	2139	N	618	-0-	-1521	B	-0-	26 34	1 9	558	2	Y	31	21	1			20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2883	X	2443	-0-	-440 B	-0-	106	1	2300	2	Y	34	25	1			20
							37	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
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-
*05	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	51	1	1110	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
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									
*05	7574	X	7574	-0-	-0- B	-0-	332	1	7216	2	Y	24	18	1			14
							26	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2294	N	2032	-0-	-262 B	-0-	89	1	1928	2	Y	14	10	1			8
							15	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-		186	1	2412	2	Y	46	47	1	7	8	43
								51	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1147	N	1053	-0-	-94 B	-0-		46	1	1007	2	Y	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2697	X	-0-	-0-	-2697 B	-0-						Y	14	18	1			17

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3131	X	2961	-0-	-170 B	-0-		210	1	2725	2	Y	24	21	1	9	8	19
								26	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1612	N	1362	-0-	-250 B	-0-	59	1	1284	2	Y	17	13	1			10
							19	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3289	X	3289	-0-	-0- B	-0-	144	1	3137	2	Y	7	5	1			4
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1705	N	823	-0-	-882 B	-0-	36	1	781	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2449	X	1485	-0-	-964 B	-0-	104	1	1346	2	Y	32	35	1	3	8	32
							35	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*05	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	78	1	1703	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
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									
05	2263	N	1419	-0-	-844 B	-0-	61	1	1321	2	Y	34	25	1			20
							37	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
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									
*05	2911	X	2911	-0-	-0- B	-0-	205	1	2669	2	Y	34	33	1	9	8	30
							37	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
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-
05	868	N	731	-0-	-137 B	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	55	1	1203	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

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									
05	2170	X	1751	-0-	-419 B	-0-	75	1	1625	2	Y	46	34	1			27
							51	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

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-
05	3162	X	2390	-0-	-772 B	-0-	105	1	2285	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

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-
05	1643	N	1285	-0-	-358 B	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

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-
05	1674	N	1229	-0-	-445 B	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	651	N	632	-0-	-19 B	-0-	19	1	613	2	Y	-0-					2

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1457	N	1276	-0-	-181 B	-0-	56	1	1214	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	28	1	608	2	Y	24	15	1			14
							26	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3221	X	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*05	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	64	1	1396	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

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-
05	1581	N	1215	-0-	-366 B	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

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
*05	2453	X	2453	-0-	-0- B	-0-	174 14	1 9	2265	2	Y	13	9	1	5	8	9

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

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
*05	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	138 23	1 9	1797	2	Y	21	19	1	7	8	17

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

12	2697	X	2501	-0-	-196 B	-0-	110 9	1 9	2382	2	Y	8	3	1	2	8	3
01	2697	X	2267	-0-	-430 B	-0-	99 6	1 9	2162	2	Y	5					8
02	2494	X	2235	-0-	-259 B	-0-	98 9	1 9	2128	2	Y	8	8	1	2	8	6
03	2666	X	2155	-0-	-511 B	-0-	94 12	1 9	2049	2	Y	11	9	1	1	8	7
04	2550	X	2044	-0-	-506 B	-0-	90 4	1 9	1950	2	Y	4	9	1			2
05	2511	X	2380	-0-	-131 B	-0-	104 10	1 9	2266	2	Y	9	3	8			8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3135	X	3135	-0-	-0- B	-0-		136	1	2966	2	Y	30	4	8			36
								33	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-		117	1	2549	2	Y	16	10	1			10
								18	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1240	N	1076	-0-	-164 B	-0-		47	1	1020	2	Y	8	13	1	1	8	5
								9	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4154	X	4087	-0-	-67 B	-0-		179	1	3898	2	Y	9	18	1			6
								10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	1209	N	955	-0-	-254 B	-0-	955	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
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-
*05	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	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
12	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	77 17	1 9	1676	2	Y	15	7	1	2	8	6
01	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	77 13	1 9	1673	2	Y	12					18
02	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	76 20	1 9	1643	2	Y	18	18	1	5	8	13
03	1767	N	1761	-0-	-6 B	-0-	76 28	1 9	1657	2	Y	25	20	1	2	8	16
04	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	78 9	1 9	1702	2	Y	8	19	1			5
05	1860	N	1823	-0-	-37 B	-0-	80 15	1 9	1728	2	Y	14	1	8			18

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
12	3875	X	3012	-0-	-863 B	-0-	130 53	1 9	2829	2	Y	48	4	8			69
01	3875	X	2797	-0-	-1078 B	-0-	121 45	1 9	2631	2	Y	41	94	1			16
02	3625	X	2448	-0-	-1177 B	-0-	105 68	1 9	2275	2	Y	62	4	8			74
03	3658	X	2444	-0-	-1214 B	-0-	106 43	1 9	2295	2	Y	39	88	1	2	8	23
04	3150	X	2843	-0-	-307 B	-0-	122 59	1 9	2662	2	Y	54	1	8			76
05	3007	X	2998	-0-	-9 B	-0-	130 51	1 9	2817	2	Y	46	89	1	2	8	31

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
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-
05	2294	X	1983	-0-	-311 B	-0-	87	1	1896	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2976	N	2389	-0-	-587 B	-0-	104	1	2266	2	Y	17	2	8			21
							19	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1984	X	686	-0-	-1298 B	-0-	21	1	665	2	Y	-0-					28

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2976	X	2392	-0-	-584 B	-0-	104	1	2266	2	Y	20	13	8			10
							22	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5952	X	5941	-0-	-11 B	-0-	259	1	5632	2	Y	45					64
							50	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4681	X	3788	-0-	-893 B	-0-		166	1 9	3613	2	Y	8	8	8			-0-
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 9	2489	2	Y	3	3	8			-0-
03	4681	X	3228	-0-	-1453 B	-0-		142	1 9	3080	2	Y	5	5	8			-0-
04	4290	X	3061	-0-	-1229 B	-0-		135	1	2926	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2748	-0-	-1034 B	-0-		121	1 9	2625	2	Y	2	2	8			-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
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									
*05	4948	X	4948	-0-	-0- B	-0-		214	1	4659	2	Y	68	22	1	57	8	8
								75	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
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									
*05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-		22	1	488	2	Y	7					10
								8	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6107	X	4616	-0-	-1491 B	-0-		202	1	4385	2	Y	26	44	1	4	8	16
								29	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

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-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	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

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
05	1767	#	1239	-0-	-528	-0-	1219	2	20	9	N	18					122

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

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
05	2263	#	1791	-0-	-472	-0-	1782	2	9	9	N	8	150	1			30

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812

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
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					43

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
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-
05	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

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-
05	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

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
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					62

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

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
05	1302	X	399	-0-	-903	-0-	399	2			N	-0-					38

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

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
*05	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					81

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

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
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					21

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
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
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					52

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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-
05	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

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
05	1147	N	923	-0-	-224	-0-	923	2			N	-0-					147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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
05	SWR 10		305	-0-	305	92219	305	2			Y	-0-	77	1			28

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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-
05	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

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-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
05	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

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-
05	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

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-
05	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
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
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-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
05	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

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

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-
05	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 #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

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

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

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-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	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
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							
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	411	2	N	18					62
							75	3	20	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
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	3895	-0-	-245	-0-	220	1	3629	3	N	42					242
							46	9									
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					242

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
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-
*05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
*05	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	3346	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

12	5425	X	4516	-0-	-909	-0-	102	1	4319	2	Y	86	80	1			19
							95	9									
01	5239	X	4718	-0-	-521	-0-	105	1	4511	2	Y	93	101	1			11
							102	9									
02	4872	X	4425	-0-	-447	-0-	95	1	4231	2	Y	90	63	1			38
							99	9									
03	5208	X	4486	-0-	-722	-0-	93	1	4294	2	Y	90	110	1			18
							99	9									
04	4560	X	4335	-0-	-225	-0-	95	1	4143	2	Y	88	100	1			6
							97	9									
05	4743	X	4435	-0-	-308	-0-	101	1	4229	2	Y	95	101	1			-0-
							105	9									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

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-
05	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

12	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	41	1	1732	2	Y	37	34	1			9
							41	9									
01	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	42	1	1828	2	Y	39	42	1			6
							43	9									
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	38	1	1690	2	Y	38	26	1			18
							42	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	38	1	1771	2	Y	38	46	1			10
							42	9									
04	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	38	1	1671	2	Y	36	40	1			6
							40	9									
05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	40	1	1659	2	Y	39	41	1			4
							43	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

12	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	29	1	1236	2	Y	26	23	1	2	8	14
							29	9									
01	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	29	1	1233	2	Y	26	28	1			12
							29	9									
02	1392	N	1249	-0-	-143	-0-	27	1	1193	2	Y	26	18	1			20
							29	9									
03	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	25	1	1169	2	Y	26	32	1			14
							29	9									
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	26	1	1149	2	Y	24	28	1			10
							26	9									
05	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	26	1	1108	2	Y	25	26	1			9
							28	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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									
05	2356	N	2041	-0-	-315	-0-	46	1	1944	2	Y	46	48	1			-0-
							51	9									

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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-
05	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

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
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	828	3	15	9	N	14					165

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

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
05	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	1			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
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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	238	1	1792	3	N	32					118
							35	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
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-
05	6076	X	5883	-0-	-193	-0-	5882	3	1	9	Y	1	1	1			-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

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
05	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
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
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	144	2	10	9	Y	9	8	8			4

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
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
05	1271	N	675	-0-	-596	-0-	675	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
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-
05	4464		395	-0-	-4069	-0-	395	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1240	N	388	-0-	-852	-0-	110	1	278	2	N	-0-					44

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	744	N	294	-0-	-450	-0-	83	1	211	2	N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					249

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	116	1	345	2	N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	682	N	337	-0-	-345	-0-	95	1	242	2	N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	203	1	604	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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-
05	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

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-
05	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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

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-
*05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

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-
05	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
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	30					40
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					70
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					100
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					130
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					190

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

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-
05	1674	N	1299	-0-	-375	-0-	1299	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

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-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

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
05	3100	X	2737	-0-	-363	-0-	2706	3	31	9	N	28					203

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

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

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	387	-0-	-213	-0-	143	1	244	2	N	-0-					17
05	558	N	400	-0-	-158	-0-	150	1	250	2	N	-0-					17

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-					221
05	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-					221

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2209	-0-	-491	-0-	2209	2			N	-0-					189
05	2790	X	2250	-0-	-540	-0-	2250	2			N	-0-					189

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					155
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					155

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600

OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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

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

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909

MCFADDEN, W. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142952 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6808 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
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-
05	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
05	3255	#	3174	-0-	-81	-0-	3174	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
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-
05	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
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-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

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

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

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

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

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

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	1215	2	1	9	N	1	1	8			175

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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

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

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
05	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

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-
05	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

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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

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	2926	N	2731	-0-	-195	-0-	2716	3	15	9	N	14						181
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT						181

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					
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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					42
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1213	3	6	9	N	5					62
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					62

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 10072 - 10094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	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
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

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

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
05	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

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
05	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

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
05	527	N	69	-0-	-458	-0-	69	2			N	-0-					18

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

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
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1322	2	94	9	Y	85	173	1			39

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	143	1	696	2	Y	59	68	1	13	8	18
							65	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

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
05	1457	N	1045	-0-	-412	-0-	1045	2			N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	215	1	1050	2	Y	58	57	1	12	8	18
							64	9									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

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
05	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	3313	2	11	9	Y	10	10	8			102

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	249	1	1212	2	Y	73	56	1	16	8	22
							80	9									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

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

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

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
*05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	129	1	627	2	Y	-0-					43

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

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

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
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	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

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									
05	651 X	644	-0-	-7	-0-	107	1	523	2	Y	13	13	8			8
						14	9									

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

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
05	868 X	780	-0-	-88	-0-	662	2	118	9	Y	107	7	8			132

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	730	-0-	-76	-0-	122	1 2 9	606	2	Y	2	2	8			17
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
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	96	1	467	2	Y	-0-					17

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

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
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	750	2	2	9	N	2	2	8			17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

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
05	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

12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	68	1 7 9	340	2	N	6	6	8			32
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	59	1 8 9	318	2	N	7	7	8			32
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	79	1 7 9	308	2	N	6	6	8			32
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	72	1 6 9	371	2	N	5	5	8			32
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	85	1 6 9	367	2	N	5	5	8			32
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	82	1 8 9	402	2	N	7	7	8			32

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	273	1 18 9	2410	2	Y	16	16	8			17
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	198	1 15 9	2422	2	Y	14	13	8			18
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	234	1 7 9	2347	2	Y	6	6	8			18
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	264	1 23 9	2553	2	Y	21	21	8			18
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	269	1 9 9	2460	2	Y	8	8	8			18
*05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	273	1 8 9	2487	2	Y	7	6	8			19

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1654	2	4	9	N	4	4	8			34

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

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									
05	2356	X	2074	-0-	-282	-0-	204	1	1862	2	Y	7	6	8			25
							8	9									

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	4619	X	3326	-0-	-1293	-0-	3316	2	10	9	N	9	9	8			151

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

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-
05	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

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
05	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2057	2	59	9	N	54	9	8			99

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
*05	2323	N	2323	-0-		-0-	-0-	229	1	2086	2	N	7	6	8			18
								8	9									

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

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									
05	2883	X	2695	-0-		-188	-0-	266	1	2418	2	Y	10	5	8			71
								11	9									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

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
*05	2666	N	2666	-0-		-0-	-0-	2657	2	9	9	N	8	8	8			39

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

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
*05	317	N	317	-0-		-0-	-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

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
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4774	X	4111	-0-	-663	-0-	4093	2	18	9	N	16	16	8			13

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

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									
05	4309	X	4126	-0-	-183	-0-	407	1	3707	2	Y	11	7	8			110
							12	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

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
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	N	5	5	8			116

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

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
05	3317	X	1648	-0-	-1669	-0-	1648	2			Y	-0-					37

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692

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-
05	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

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		1241	-0-	1241	1241	207	1	1034	3	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		1213	-0-	1213	2454	18	1	1195	3	Y	-0-					7
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1736	-0-	1736	1736	304	1	1432	3	Y	-0-					9
03	DLQ G-10		1677	-0-	1677	3413	74	1	1603	3	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	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		1279	-0-	1279	1279	209	1	1070	3	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		457	-0-	457	1736	53	1	404	3	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		779	-0-	779	779	128	1	651	3	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1900	20	1	1101	3	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
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-
05	713	N	510	-0-	-203	-0-	24	1	486	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
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-
05	T. A.		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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	227	1	4578	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

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-
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	13	1	270	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

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-
*05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	102	1	2061	2	N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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-
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	75	1	1515	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

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-
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	64	1	1288	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	194	1	3918	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1116	N	805	-0-	-311	-0-	38	1	767	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	196	1	3962	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*05	3100	N	3286	-0-	186	506	155	1	3131	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	3999	X	3569	-0-	-430	-0-	168	1	3401	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
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-
*05	3100	N	3774	-0-	674	1224	178	1	3596	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
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-
*05	3100	N	3804	-0-	704	2663	179	1	3625	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
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-
*05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	173	1	3499	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	153	1	3094	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
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-
*05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	164	1	3311	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 #: 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
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-
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	59	1	1187	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
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									
05	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	162	1	3278	2	N	-0-					181

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	3379	X	2888	-0-	-491	-0-	136	1	2752	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	95	1	1927	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
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-
*05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	200	1	4041	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	98	1	1985	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

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-
05	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	77	1	1548	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

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-
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	101	1	2050	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

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-
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	78	1	1566	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

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-
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	47	1	940	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

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-
*05	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

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-
05	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	152	1	3062	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 #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	93	1	1884	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	3472	X	1929	-0-	-1543	-0-	91	1	1838	2	N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	91	1	1831	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	1600	-0-	-1500	28145	75	1	1525	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	215	1	4345	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2601	-0-	-309	-0-	2601	2			N	-0-					20
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-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

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-
05	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

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-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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-
05	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

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	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

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-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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
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
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					103

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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									
05	1891	X	1588	-0-	-303	-0-	175	1	1398	3	N	14					160
							15	9									

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

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

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-
05	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

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
05	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

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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	16 33	1 9	4075	2	N	30					98
01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	16	1	3876	2	N	-0-					98
02	4118	X	3711	-0-	-407	-0-	15 10	1 9	3686	2	N	9					107
03	4402	X	3846	-0-	-556	-0-	16 50	1 9	3780	2	N	45					152
04	4260	X	3754	-0-	-506	-0-	15 30	1 9	3709	2	N	27	179	1			-0-
05	4123	X	3701	-0-	-422	-0-	16	1	3685	2	N	-0-					-0-

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	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
05	1705	X	1554	-0-	-151	-0-	16	1	1538	2	N	-0-					158

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2263	X	2007	-0-	-256	-0-	135	1	1840	2	N	29					132
							32	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	4	1	238	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
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-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	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
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-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
05	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
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	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					100
05	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					100

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
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-
05	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

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4319	-0-	-331	-0-	131	1	4188	2	N	-0-					60
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-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

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
05	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

12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	16 116	1 9	75	2	N	105					149
01	270	X	270	-0-	-0-	-0-	16 135	1 9	119	2	N	123	176	1			96
02	235	X	235	-0-	-0-	-0-	15 116	1 9	104	2	N	105	177	1			24
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	16 119	1 9	91	2	N	108					132
04	270	X	203	-0-	-67	-0-	15 116	1 9	72	2	N	105	171	1			66
05	279	X	213	-0-	-66	-0-	16 135	1 9	62	2	N	123	128	1			61

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

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
05	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

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

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

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-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	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

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-
05	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

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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

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
05	1364	N	681	-0-	-683	-0-	681	2			N	-0-					31

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	137	1	1003	2	N	-0-					130

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

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
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-	1	5			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

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-
05	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	111	1	1565	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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

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-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	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

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
*05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3034	3	102	9	Y	93	56	1			39

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

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
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					84

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

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-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
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-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

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									
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	136	1	1089	3	N	244	328	1			243
							268	9									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

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									
*05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	249	1	1993	3	N	38					83
							42	9									

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

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									
05	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	129	1	1028	3	N	5					290
							6	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2201	N	1796	-0-	-405	-0-	199	1	1590	3	N	6					131
							7	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

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									
05	868	N	547	-0-	-321	-0-	97	1	450	2	N	-0-					47

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

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-
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	221	1	1352	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

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-
*05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	349	1	2134	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

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-
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	272	1	1659	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
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									
05	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	450	1	1788	2	Y	19					204
							21	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

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-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	156	1	795	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

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-
*05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	398	1	2431	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

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-
05	744	N	538	-0-	-206	-0-	88	1	450	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

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-
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	221	1	1131	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
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									
05	2325	N	2113	-0-	-212	-0-	620	1	1490	2	N	3					85
							3	9									

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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-
05	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

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-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
05	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
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
05	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

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
05	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

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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

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
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					65

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
05	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
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
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	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
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-
05	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
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
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	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
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					75

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 115881 COMPL. DATE 04/20/1980 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6155

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3270	2	2	9	Y	2	2	8			26

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
*05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2642	2	1	9	Y	1	1	8			52

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

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-
05	1581	N	730	-0-	-851	-0-	34	1	696	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

*07	992	N	453	-0-	-539	-0-	388	2	65	9	N	59					181
*08	930	N	97	-0-	-833	-0-	97	2			N	-0-	181	1			-0-
*09	900	N	4	-0-	-896	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	4925	-0-	-625	-0-	300	1	4128	2	N	451	451	0			-0-
							1	3	496	9							
05	5797	#	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4604	3	55	9	N	50	2	8			106

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4026	-0-	-54	-0-	129	1	3897	2	N	-0-					10
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					10

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
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
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

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
05	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

12	5053	X	4619	-0-	-434	-0-	665	1	3932	3	Y	20					30
							22	9									
01	5053	X	4807	-0-	-246	-0-	757	1	4024	3	Y	24					54
							26	9									
02	4843	X	1288	-0-	-3555	-0-	208	1	1072	3	Y	7					61
							8	9									
03	5177	X	3430	-0-	-1747	-0-	522	1	2893	3	Y	14					75
							15	9									
04	4650	X	2864	-0-	-1786	-0-	532	1	2312	3	Y	18	1	8			92
							20	9									
05	4805	X	2899	-0-	-1906	-0-	517	1	2370	3	Y	11	1	8			102
							12	9									

PENNY JONES WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1116	N	83	-0-	-1033	-0-	9	1	74	3	N	-0-					60

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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-					107
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	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

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									
05	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	15	1	3273	2	N	-0-					208

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
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
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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
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-
05		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
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-
05		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
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-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	T. A.		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
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
05	7316	X	6168	-0-	-1148	-0-	6144	3	24	9	Y	22	25	1			13

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
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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	744	N	399	-0-	-345	-0-	399	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	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
05	2356	X	1998	-0-	-358	-0-	1954	2	44	9	Y	40	43	1			13

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7187	3	74	9	Y	67	171	1			54

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4740	X	1352	-0-	-3388	-0-	1352	2			Y	-0-					263
*07	4898	X	3718	-0-	-1180	-0-	3648	2	70	9	Y	64	133	1			194
*08	4898	X	4305	-0-	-593	-0-	4227	2	78	9	Y	71					265
*09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4099	2	101	9	Y	92	152	1			205
*10	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	3538	2	66	9	Y	60					265
*11	4170	X	3071	-0-	-1099	-0-	2903	2	168	9	Y	153	166	1			252
*12	4340	X	3269	-0-	-1071	-0-	3185	2	84	9	Y	76					328
*01	4340	X	3166	-0-	-1174	-0-	2926	2	240	9	Y	218	173	1			373
*02	4060	X	2657	-0-	-1403	-0-	2603	2	54	9	Y	49	178	1			244
*03	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	3241	2	89	9	Y	81					325
*04	3150	X	2389	-0-	-761	-0-	2339	2	50	9	Y	45					370
*05	3255	X	1461	-0-	-1794	-0-	1440	2	21	9	Y	19					389

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

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
05	5797	X	3402	-0-	-2395	-0-	3396	3	6	9	Y	5	4	1			9

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

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									
05	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	23	1	1150	2	Y	48	23	1			32
							53	9									

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

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
05	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	3434	2	7	9	Y	6	5	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	682	N	115	-0-	-567	-0-	2	1	113	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

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-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

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
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9982	X	6957	-0-	-3025	-0-	136	1	6809	2	Y	11	5	1			7
							12	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	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
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
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					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
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									
05	1581	N	1279	-0-	-302	-0-	227	1	1052	2	N	-0-	176	1			77

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
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-
05	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

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-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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-
05	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

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									
05	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	365	1	1693	2	N	21					84
							23	9									

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	4	2	417	3	N	28	173	1			11
							31	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	346	-0-	-1724	-0-	346	2			N	-0-					148
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	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									
*05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	15	1	2256	2	N	11					93
							12	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
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-
05	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
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	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					125
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-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
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
05	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
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-
05	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
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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
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-
05	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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

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-
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

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
05	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

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-
*05	6217	X	3499	-0-	-2718	-0-	165	1	3334	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

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
05	992	N	695	-0-	-297	-0-	695	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
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-
05	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

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-
05	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

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-
05	5146 X	11	-0-	-5135	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

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	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	48	1	6493	3	Y	-0-	8	1			1
*05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	45	1	5367	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

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-
*05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
05	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

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
*05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3018	3	3	9	Y	3					72

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

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-
05	1612	N	346	-0-	-1266	-0-	3	1	343	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

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									
05	7688	X	7106	-0-	-582	-0-	59	1	7021	3	Y	24	39	1			25
							26	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
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-
05	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	24	1	2905	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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
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-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	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
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
05	1891	X	1767	-0-	-124	-0-	1757	3	10	9	Y	9	9	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
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									
*05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	27	1	3139	3	N	-0-					30

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

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
05	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	2352	3	3	9	Y	3	3	1			3

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

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-
05	2201	N	1345	-0-	-856	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

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-
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	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

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-
05	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

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-
05	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
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-
05		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						
12	1240	N	323	-0-	-917	-0-	11 1	1 9	311	3	Y	1					1
01	1147	N	435	-0-	-712	-0-	16 8	1 9	411	3	Y	7	5	1			3
02	696	N	463	-0-	-233	-0-	18	1	445	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27 14	1 9	678	3	Y	13	2	1			11
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	28 15	1 9	704	3	Y	14	10	1			15
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	575	3	Y	1	13	1			3
	FURRH GU 3				WELL #: 17TP	RRCID -> 236598	COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 6370 - 6587						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

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 2	1 9	304	3	Y	2	2	8			10
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	10 1	1 9	134	3	Y	1	1	8			10
05	434	N	153	-0-	-281	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					10
	GAIL FURRH				WELL #: 9	RRCID -> 268473	COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 6336 - 6556						
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 22	1 9	430	3	Y	20					22
05	434	X	206	-0-	-228	-0-	6	1	200	3	Y	-0-					22
	FURRH, GAIL				WELL #: 10	RRCID -> 271891	COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 6338 - 6344						
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
05	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
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
05	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

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
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					76

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

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-
05	372	N	97	-0-	-275	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

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
05	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1297	3	9	9	N	8	6	1			3

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

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-
05	310	N	114	-0-	-196	-0-	2	1	112	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

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

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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

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-
05	2170	X	1922	-0-	-248	-0-	37	1	1865	2	Y	18	6	1			12
							20	9									

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

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
05	3751	X	2840	-0-	-911	-0-	2819	2	21	9	Y	19					173

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 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
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-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	352	1	2903	2	Y	3					3
							3	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 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
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-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

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

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-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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
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
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			Y	-0-	18	1			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-	2	1			-0-

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

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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3720	X	3262	-0-	-458	-0-	3239	2	23	9	Y	21					39

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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

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
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	85	3	2	9	Y	2	2	1			2

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

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-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

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
05	2480	X	1547	-0-	-933	-0-	1536	3	11	9	N	10	8	1			4

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

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
05	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

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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

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	1	69	3	N	60					153
							66	9									
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	N	2					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					155

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

12	372	N	346	-0-	-26	-0-	33	1	267	3	N	42	90	1			17
							46	9									
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	36	1	285	3	N	3					20
							3	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	268	3	N	151	155	1			16
							166	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	275	3	N	87					103
							96	9									
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	23	1	188	3	N	-0-					103
05	496	N	248	-0-	-248	-0-	28	1	220	3	N	-0-					103

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

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									
05	1860	X	1554	-0-	-306	-0-	163	1	1303	3	N	80					303
							88	9									

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	713	N	123	-0-	-590	-0-	9	1	73	3	N	37					312
							41	9									

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

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									
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	49	1	396	3	N	3					103
							3	9									

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

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
05	7192	X	6849	-0-	-343	-0-	761	1	6088	3	N	-0-					108

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		454	-0-	454	454	300	1	112	2	N	37	37	0			-0-
							1	3	41	9							
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	454					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

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
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-
05	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

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
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	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	300	1	852	2	N	51	51	0			-0-
								1	3	56	9							
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	1061	N	1061	-0-		-0-	-0-	300	1	720	2	N	34	34	0			-0-
								4	3	37	9							
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 134933 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	16 1 32 9		776	2	N	29	131	1			28
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	16 1 34 9		809	2	N	31					59
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	15 1		746	2	N	-0-					59
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	16 1 15 9		803	2	N	14					73
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	15 1 34 9		786	2	N	31					104
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	16 1 22 9		796	2	N	20					124

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
12	1953	N	1209	-0-	-744	-0-	16 1 10 9		1183	2	N	9	71	1			16
01	1767	N	996	-0-	-771	-0-	14 1 2 9		980	2	N	2					18
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	15 1 18 9		2046	2	N	16					34
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	13 1 3 9		1615	2	N	3					37
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	15 1 10 9		1396	2	N	9					46
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	14 1 9 9		1512	2	N	8					54

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
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
05	3100	X	1530	-0-	-1570	-0-	16	1	1514	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
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
05	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
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
*05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	140	1	2319	2	N	33					68
							36	9									

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	16	1	1010	2	N	17					40
							19	9									
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	16	1	834	2	N	12					52
							13	9									
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	15	1	912	2	N	3					55
							3	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	14	1	779	2	N	7					62
							8	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	N	-0-					62
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	646	2	N	1					63
							1	9									

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

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
05	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

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-
*05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	186	1	4059	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

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	2194	-0-	-386	-0-	1952	3	242	9	N	220	166	1			341
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					341

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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-
05	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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
05	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

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
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	N	2					59

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

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
*05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3198	2	17	9	N	15					104

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

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
05	1147	N	42	-0-	-1105	-0-	42	2			N	-0-					74

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					48

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	1338	2			N	-0-					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
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
*05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3378	2	21	9	N	19	173	1			57

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
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
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-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
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
*05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3127	2	6	9	N	5					131

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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	726	3	11002	5	N	-0-					32

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1598	2	18	9	N	16					121

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	925	2	9	9	N	8					27

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1326	2	9	9	N	8					116

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1581	X	1280	-0-	-301	-0-	1280	2			N	-0-					168

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
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-
*05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

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-
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

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-
05	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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-
05	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

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-
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

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-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

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
05	7440	X	6303	-0-	-1137	-0-	6253	2	50	9	Y	45	74	1			11

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

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-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

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
05	3596	X	3115	-0-	-481	-0-	3115	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

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-
05	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

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-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					35

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			Y	-0-					9

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		1024	-0-	1024	1024	1021	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	0		2598	-0-	2598	3622	2598	2			N	-0-					-0-
12	0	W	3083	-0-	3083	6705	3082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0	W	3506	-0-	3506	10211	3506	2			N	-0-					-0-
02	0	W	3600	-0-	3600	13811	3598	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	0	W	4260	-0-	4260	18071	4198	2	62	9	N	56					56
04	0	W	4424	-0-	4424	22495	4413	2	11	9	N	10	10	8			56
05	0	W	4732	-0-	4732	27227	4730	2	2	9	N	2	2	8			56

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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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
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-
05	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

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
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

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
05	186	#	38	-0-	-148	-0-	4	1	34	3	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

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	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	850	1	539	2	N	-0-					73
*05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	850	1	540	2	N	-0-					73

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	158	1	101	2	N	-0-					15
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	160	1	115	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
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-
05	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
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
*05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	35 15	1 9	4233	3	Y	14	24	1			15

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
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-
05	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
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-
05	3348	#	2569	-0-	-779	-0-	121	1	2448	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT 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
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
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1409	3	40	9	Y	36	33	1			34

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

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-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	17	1	2075	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

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
*05	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8526	3	39	9	Y	35	55	1			45

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

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-
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	8	1	987	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

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
*05	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7888	3	50	9	Y	45	41	1			42

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3350	3	11	9	Y	10	11	1			6

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					39

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

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
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	3	2	9	Y	2					56

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

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
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	749	3	6	9	Y	5	5	1			5

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	12	1			6

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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-
05	0	N	-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 #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1437	3	50	9	Y	45	70	1			58

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	12	1			4

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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2489	3	36	9	Y	33	101	1			43

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1147	N	366	-0-	-781	-0-	347	3	19	9	Y	17					53

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1231	3	43	9	Y	39	36	1			37

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	9	1	1027	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1666	3	52	9	Y	47	43	1			44

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3875	X	2876	-0-	-999	-0-	24	1	2823	3	Y	26	44	1			27
							29	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	5	1	644	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1676	3	35	9	Y	32	37	1			19

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 70	1 9	148	3	Y	64					64
05	14B2	EXT	60	-0-	60	279	15	3	45	9	Y	41	61	1			42

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

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
05	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2113	3	29	9	Y	26	42	1			34

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

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
05	1612	N	1173	-0-	-439	-0-	1164	3	9	9	Y	8	7	1			7

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

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
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	1420 122	1 9	12393	2	Y	111					175
01	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	1358 47	1 9	12292	2	Y	43	178	1			40
02	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	1217 3	1 9	11687	2	Y	3					43
03	13361	X	13000	-0-	-361	-0-	1211 2	1 9	11787	2	Y	2	43	1			2
04	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	1301 1	1 9	11908	2	Y	1					3
*05	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	1373 2	1 9	12283	2	Y	2					5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	620	1	6432	2	Y	54	183	1			87
							59	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

*06	780	X	430	-0-	-350	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*07	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*09	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*10	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*11	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*12	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

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
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			1

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

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-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW UNIT WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

	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
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	20 65	1 9	994	2	Y	59	71	1			23
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	14 73	1 9	905	2	Y	66	53	1			36
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	10 54	1 9	536	2	Y	49	52	1			33
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	22 59	1 9	1084	2	Y	54	54	1			33
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	24 62	1 9	1167	2	Y	56	71	1			18
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	23 41	1 9	1161	2	Y	37	30	1			25

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

	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
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
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			Y	-0-	8	1			1

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

	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
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-
05	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2203	2	3	9	Y	3	2	1			1

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

	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
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-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 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
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-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	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
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
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	42	2	18	9	Y	16	18	1			9

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1	X	-0-	-0-	-1	-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
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
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1211	2	41	9	Y	37	164	1			49

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
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
05	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2017	3	34	9	Y	31	17	1			46

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
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
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					154

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2749	-0-	-692	-0-	243	1	2469	2	Y	34					49
							37	9									
01	3162	X	2602	-0-	-560	-0-	235	1	2335	2	Y	29	44	1			34
							32	9									
02	2900	X	2865	-0-	-35	-0-	237	1	2597	2	Y	28	45	1			17
							31	9									
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	255	1	2787	2	Y	34					51
							37	9									
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	248	1	2741	2	Y	20					71
							22	9									
05	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	210	1	2322	2	Y	15	53	1			33
							17	9									

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

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
05	992	N	673	-0-	-319	-0-	628	3	45	9	Y	41	50	1			84

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	69	1	3676	2	Y	81					116
							89	9									
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	72	1	3883	2	Y	72	104	1			84
							79	9									
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	62	1	3636	2	Y	66	111	1			39
							73	9									
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	68	1	3873	2	Y	77					116
							85	9									
04	3900	X	3750	-0-	-150	-0-	60	1	3640	2	Y	45					161
							50	9									
05	4030	X	3447	-0-	-583	-0-	53	1	3344	2	Y	45	120	1			86
							50	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

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
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	934	3	12	9	Y	11	88	1			85

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

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-
05	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRUMBLE 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
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-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	171	2	7	9	Y	6					6

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
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
*05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1716	3	21	9	Y	19	27	1			8

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
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
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	580	2	2	9	Y	2	96	1			16

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
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
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					115

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
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
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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
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
05	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1334	2	55	9	Y	50	49	1			16

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 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
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
05	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1200	2	65	9	Y	59	43	1			35

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
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-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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
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									
05	1147	N	635	-0-	-512	-0-	53	1	472	2	Y	100					216
							110	9									

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
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
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	9	1			4

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
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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	9	1			8

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
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
05	2666	X	1984	-0-	-682	-0-	1951	2	33	9	Y	30	13	1			18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
*05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

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									
05	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	35	1	1737	2	Y	19	7	1			13
							21	9									

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

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
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	38	2	1	9	Y	1					16

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

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
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	41	1	2066	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
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
05	372	N	91	-0-	-281	-0-	91	2			Y	-0-					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
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
05	4681	X	4147	-0-	-534	-0-	4147	3			Y	-0-					60

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 #: 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
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
05	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	1567	2	2	9	Y	2	79	1			13

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
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
*05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	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
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1755	2	85	9	Y	77					84
*07	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1857	2			Y	-0-	42	1			42
*08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					42
*09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	2	1	9	Y	1	24	1			19
*10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					19
*11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2086	2	1	9	Y	1	12	1			8
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2139	2	1	9	Y	1					9
*01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	2	2	9	Y	2	5	1			6
*02	2030	N	1806	-0-	-224	-0-	1805	2	1	9	Y	1	3	1			4
*03	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	1911	2			Y	-0-					4
*04	2190	N	1876	-0-	-314	-0-	1875	2	1	9	Y	1					5
*05	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1847	2	1	9	Y	1					6

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
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-
05	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2086	2	1	9	Y	1	5	1			2

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 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
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									
05	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	37	1	1828	2	Y	21	17	1			14
							23	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

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
05	4309	X	418	-0-	-3891	-0-	418	3			Y	-0-					34

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1891	N	1326	-0-	-565	-0-	1302	3	24	9	Y	22	27	1			9

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1178	N	880	-0-	-298	-0-	863	3	17	9	Y	15	14	1			6

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1279	2	14	9	Y	13	30	1			8

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
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
05	3038	X	2970	-0-	-68	-0-	2909	3	61	9	Y	55	48	1			23

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
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
05	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	1995	3	81	9	Y	74	56	1			31

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	1683	3	8	9	Y	7	5	1			3

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
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
05	2604	N	2087	-0-	-517	-0-	1987	3	100	9	N	91	82	1			38

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
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									
05	1612	N	1097	-0-	-515	-0-	20	1	989	2	Y	80	75	1			53
							88	9									

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
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									
*05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	52	1	2606	2	Y	162	136	1			108
							178	9									

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2635	N	2620	-0-	-15	-0-	2438	2	182	9	Y	165	131	1			53

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2825	2	70	9	Y	64	57	1			20

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	4589	2	15	9	Y	14	10	1			4

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6138	X	5813	-0-	-325	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-

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
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									
*05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	79	1	3970	2	Y	29	12	1			19
							32	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5518	X	4223	-0-	-1295	-0-	83	1	4122	2	Y	16	5	1			11
							18	9									

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3441	X	2350	-0-	-1091	-0-	2348	2	2	9	Y	2	1	1			1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3833	2	62	9	Y	56	63	1			18

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

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
05	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	1323	2	36	9	Y	33	72	1			20

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

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-
05	20057	X	17900	-0-	-2157	-0-	17837	3	63	9	Y	57					57

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

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	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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									
05	1767	X	1338	-0-	-429	-0-	109	1	1220	2	N	8					190
							9	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
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
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					35

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	266	1	2668	2	N	35					125
							39	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	123	1	1370	2	Y	10					172
							11	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	27	1	303	2	Y	4					32
							4	9									

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1829	N	1522	-0-	-307	-0-	136	1	1363	2	N	21					140
							23	9									

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	205	1	2099	2	N	29	4	8			109
							32	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	206	1	2106	2	N	25	4	8			130
							28	9									
02	2233	N	2184	-0-	-49	-0-	196	1	1960	2	N	25	6	8			149
							28	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	207	1	2098	2	N	28					177
							31	9									
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	210	1	2119	2	N	100	182	1			95
							110	9									
05	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	204	1	2046	2	N	34					129
							37	9									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	120	1	1227	2	N	12	2	8			200
							13	9									
01	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	123	1	1258	2	N	7	2	8			205
							8	9									
02	1276	N	1238	-0-	-38	-0-	106	1	1060	2	N	65	185	1	1	8	84
							72	9									
03	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	111	1	1122	2	N	46					130
							51	9									
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	109	1	1106	2	N	22					152
							24	9									
05	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	94	1	938	2	N	23					175
							25	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	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
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1097	2	15	9	N	14					154

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
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
05	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1809	2	6	9	N	5					195

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
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
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					77

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
05		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

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-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

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									
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	136	1	663	2	Y	21	19	8			32
							23	9									

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	274	1	1338	2	N	1	1	8			10
							1	9									

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
05	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1375	2	2	9	Y	2	2	8			21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

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-
05	1240	N	930	-0-	-310	-0-	641	2	289	9	Y	263	166	1	2	8	95

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

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
*05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					80

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

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
05	3720	X	1074	-0-	-2646	-0-	1074	2			N	-0-					30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	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

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-
05	1364	N	589	-0-	-775	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

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-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

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-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

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
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					40

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	Y	2	2	8			44

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					40

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

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
05	3999	X	2720	-0-	-1279	-0-	2720	2			Y	-0-					18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

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
05	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	1846	2			Y	-0-	18	1			10

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

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
05	1550	N	743	-0-	-807	-0-	718	2	25	9	Y	23	37	1			6

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

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
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	N	3	3	8			25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

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
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					32

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	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
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
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	275	2	163	9	Y	148	184	1	3	8	70

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
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-
05	62	N	60	-0-	-2	-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
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-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	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
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
05	1395	N	947	-0-	-448	-0-	947	2			Y	-0-					12

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
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
05	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			Y	-0-					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
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-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 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
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
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	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
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
*05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	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
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
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1340	2	90	9	Y	82	184	1			78

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
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-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	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
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
*05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					18

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
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
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					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
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
05	3410	X	2809	-0-	-601	-0-	2809	2			Y	-0-					124

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	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
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
05	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1041	2	2	9	Y	2	2	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
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-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2243	2	2	9	Y	2	2	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
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
*05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					5

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	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
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
*05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1949	2	50	9	Y	45	74	1			11

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
05	7316	X	7060	-0-	-256	-0-	7060	2			Y	-0-					92

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

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
*05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4225	2	9	9	Y	8	8	8			56

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

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
05	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1487	2	9	9	N	8	8	8			90

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

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
*05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					1

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

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-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

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
*05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					74

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

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-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	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

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
*05	6279		6279	-0-	-0-	7508	29	1	6249	2	Y	1					50
							1	9									

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3503	X	983	-0-	-2520	-0-	5	1	977	2	Y	1					50
							1	9									

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

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
05	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

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
05	7812	X	5426	-0-	-2386	-0-	5426	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

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
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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

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
*05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	10	1	2249	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
*05	425	N	128	-0-	-297	-0-	128	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

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-
*05	661	N	199	-0-	-462	-0-	199	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	796	2	46	9	N	42					167

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

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-
05	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

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
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					110

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					85
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
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
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	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
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

BIRCH (SMACKOVER) //CONT.// 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
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-
05	14B2 EXT	-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
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
05	682 #	485	-0-	-197	-0-	433	2	52	9	N	47					133

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
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
05	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
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
05	651 N	-0-	-0-	-651	-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
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-
*05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	7502	X	6389	-0-	-1113	-0-	470	1 9	5910	2	Y	8	8	8			-0-
01	7502	X	5805	-0-	-1697	-0-	423	1	5382	2	Y	-0-					-0-
02	7018	X	4925	-0-	-2093	-0-	388	1 9	4528	2	Y	8	8	8			-0-
03	6386	X	6159	-0-	-227	-0-	462	1 6 9	5691	2	Y	5	5	8			-0-
04	6180	X	5912	-0-	-268	-0-	451	1	5461	2	Y	-0-					-0-
*05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	568	1	6912	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
*06	690	N	631	-0-	-59	-0-	36	1	595	2	Y	-0-					22
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	2	Y	-0-					22
*08 DLQ G-10			841	-0-	841	841	46	1	795	2	Y	-0-					22
*09	1687	N	846	-0-	-841	-0-	46	1 2 9	798	2	Y	2					24
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1 2 9	730	2	Y	2					26
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1 3 9	674	2	Y	3					29
*12	806	N	722	-0-	-84	-0-	44	1	678	2	Y	-0-					29
*01	775	N	750	-0-	-25	-0-	46	1 2 9	702	2	Y	2					31
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	42	1 2 9	629	2	Y	2					33
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	561	2	Y	1					34
*04	720	N	606	-0-	-114	-0-	35	1 7 9	564	2	Y	6					40
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	35	1 1 9	564	2	Y	1					41

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4464	X	3586	-0-	-878	-0-	457	1	3129	2	N	-0-					40

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2604	N	464	-0-	-2140	-0-	59	1	405	2	N	-0-					35

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	20367	X	19295	-0-	-1072	-0-	1183 55	1 9	18057	2	Y	50					88
01	20367	X	19417	-0-	-950	-0-	1179 79	1 9	18159	2	Y	72					160
02	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	1075 83	1 9	16208	2	Y	75	107	1			128
03	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	1093 54	1 9	16989	2	Y	49	109	1			68
04	19320	X	16832	-0-	-2488	-0-	992 64	1 9	15776	2	Y	58					126
05	19406	X	17742	-0-	-1664	-0-	1080 66	1 9	16596	2	Y	60					186

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					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
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-
05	1085	X	829	-0-	-256	-0-	828	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9051	2	193	9	N	175	178	1			184

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	229	1	3511	2	Y	-0-					72

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
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									
*05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	167	1	2564	2	Y	-0-					84

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
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	Y	3	3	8			35
							3	9									
*07	1085	N	762	-0-	-323	-0-	40	1	722	2	Y	-0-					35
*08	DLQ G-10		720	-0-	720	720	39	1	671	2	Y	9					44
							10	9									
*09	1753	N	1033	-0-	-720	-0-	56	1	971	2	Y	5					49
							6	9									
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1123	2	Y	4					53
							4	9									
*11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	71	1	1161	2	Y	6					59
							7	9									
*12	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	63	1	963	2	Y	-0-					59
*01	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	68	1	1048	2	Y	3					62
							3	9									
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	55	1	829	2	Y	4					66
							4	9									
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	81	1	1261	2	Y	3					69
							3	9									
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	74	1	1177	2	Y	11					80
							12	9									
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1177	2	Y	3					83
							3	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
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									
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	95	1	1462	2	Y	-0-					28

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
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									
05	5425	X	5207	-0-	-218	-0-	318	1	4889	2	Y	-0-					105

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
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									
05	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	212	1	3261	2	N	-0-					159

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
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									
05	5456	X	5359	-0-	-97	-0-	328	1	5030	2	Y	1					80
							1	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
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									
05	4061	X	3719	-0-	-342	-0-	227	1	3492	2	Y	-0-					80

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
12	4774	X	4386	-0-	-388	-0-	269	1 9	4108	2	Y	8					13
01	4743	X	4529	-0-	-214	-0-	276	1 9	4246	2	Y	6					19
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	251	1 9	3782	2	Y	7	11	1			15
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	266	1 9	4143	2	Y	7	12	1			10
04	4530	X	3976	-0-	-554	-0-	235	1 9	3733	2	Y	7					17
05	4526	X	4055	-0-	-471	-0-	247	1 9	3800	2	Y	7					24

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			116
05	9796	X	6509	-0-	-3287	-0-	6451	3	58	9	N	53					170

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
12	8494	X	4704	-0-	-3790	-0-	780	1 44 9	3880	2	Y	40	182	1			18
01	8494	X	4950	-0-	-3544	-0-	660	1 61 9	4229	2	Y	55					73
02	7627	X	4662	-0-	-2965	-0-	750	1 50 9	3862	2	Y	45					118
03	8153	X	6778	-0-	-1375	-0-	900	1 33 9	5845	2	Y	30					148
04	7110	X	5443	-0-	-1667	-0-	810	1 33 9	4600	2	Y	30					178
*05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	870	1 66 9	5916	2	Y	60					238

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	224	-0-	-166	-0-	218	2	6	9	N	5					95
05	310	X	256	-0-	-54	-0-	250	2	6	9	N	5					100

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

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
05	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

*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									
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	198	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

*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-
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

*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									
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1350	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	62	1	1499	3	Y	-0-					-0-
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	63	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	60	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	65	1	1586	3	Y	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	61	1	1463	3	Y	-0-					-0-
*05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	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
*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-
05	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
*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									
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1796	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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									
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

*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-
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

*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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	64	1	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-
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	61	1	1415	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

*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									
*05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3011	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

*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-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1634	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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-
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
05	2387	N	2163	-0-	-224	-0-	2152	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

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
*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	1162	-0-	-16	-0-	46	1	1105	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	1131	N	1041	-0-	-90	-0-	40	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									
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	51	1	1182	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
GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	WARE GAS UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 092389	COMPL. DATE 02/20/1981					TOTAL DEPTH 10225			PERF. 9869 - 10118		
*11	3480	X	2995	-0-	-485	-0-	118 26	1 9	2851	3	Y	24	24	1			-0-
*12	3596	X	2943	-0-	-653	-0-	118 33	1 9	2792	3	Y	30	30	1			-0-
*01	3596	X	2962	-0-	-634	-0-	2933	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*02	3364	X	2997	-0-	-367	-0-	118 24	1 9	2855	3	Y	22	22	1			-0-
*03	3596	X	3092	-0-	-504	-0-	121 33	1 9	2938	3	Y	30	30	1			-0-
04	3000	X	2887	-0-	-113	-0-	115 25	1 9	2747	3	Y	23	23	1			-0-
05	3224	X	2925	-0-	-299	-0-	2900	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
	AMIS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 092748	COMPL. DATE 03/19/1981					TOTAL DEPTH 10390			PERF.10038 - 10266		
*11	420	N	408	-0-	-12	-0-	16 7	1 9	385	3	Y	6	6	1			-0-
*12	620	N	378	-0-	-242	-0-	15 9	1 9	354	3	Y	8	8	1			-0-
*01	589	N	340	-0-	-249	-0-	13 7	1 9	320	3	Y	6	6	1			-0-
*02	377	N	161	-0-	-216	-0-	6 6	1 9	149	3	Y	5	5	1			-0-
*03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	12 7	1 9	298	3	Y	6	6	1			-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	238	3	Y	6	6	1			-0-
	JUSTICE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 093283	COMPL. DATE 03/19/1993					TOTAL DEPTH 10395			PERF. 8914 - 9132		
*11	780	N	534	-0-	-246	-0-	21 10	1 9	503	3	Y	9	9	1			-0-
*12	682	N	555	-0-	-127	-0-	22 13	1 9	520	3	Y	12	12	1			-0-
*01	558	N	542	-0-	-16	-0-	21 11	1 9	510	3	Y	10	10	1			-0-
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	763	3	Y	8	8	1			-0-
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	32 12	1 9	793	3	Y	11	11	1			-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	835	3	Y	8	8	1			-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	40 9	1 9	920	3	Y	8	8	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	82 1 11 9	1993 3	Y	10	10	1	-0-
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	87 1 14 9	2082 3	Y	13	13	1	-0-
*01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	81 1 12 9	1946 3	Y	11	11	1	-0-
*02	1943	N	1922	-0-	-21	-0-	75 1 10 9	1837 3	Y	9	9	1	-0-
*03	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	82 1 14 9	1962 3	Y	13	13	1	-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	85 1 11 9	2044 3	Y	10	10	1	-0-
*05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	89 1 11 9	2053 3	Y	10	10	1	-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11 1	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-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12 1	276 3	Y	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	69 1 80 9	1668 3	Y	73	73	1	-0-
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	66 1 101 9	1571 3	Y	92	92	1	-0-
*01	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	68 1 86 9	1640 3	Y	78	78	1	-0-
*02	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	63 1 74 9	1544 3	Y	67	67	1	-0-
*03	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	64 1 101 9	1570 3	Y	92	92	1	-0-
04	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	57 1 76 9	1380 3	Y	69	69	1	-0-
05	1798	N	1443	-0-	-355	-0-	56 1 76 9	1311 3	Y	69	69	1	-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35 1	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-
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	38 1	889 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
*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	2859	-0-	-582	-0-	113	1	2711	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*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									
05	2976	X	1566	-0-	-1410	-0-	64	1	1471	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
*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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	62	1	1483	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	50	1	1228	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	62	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									
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	66	1	1535	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
*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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	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-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	964	3	Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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	479	-0-	-451		-0-		18	1	455	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
*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									
05	527	N	461	-0-	-66		-0-		19	1	438	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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	1118	N	1118	-0-	-0-		-0-		44	1	1063	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
*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									
05	1147	N	916	-0-	-231		-0-		38	1	868	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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-
*05	516	N	516	-0-	-0-		-0-		516	3			Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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	2378	N	2378	-0-	-0-		-0-		95	1	2268	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
*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									
05	2263	N	1035	-0-	-1228		-0-		42	1	980	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	75	1	1803	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	70	1	1717	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	63	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									
05	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	78	1	1795	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

*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-
05	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	1749	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

*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	1731	-0-	-563	-0-	68	1	1644	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*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									
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	105	1	2397	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

*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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	77	1	1848	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*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									
05	2170	N	1741	-0-	-429	-0-	71	1	1656	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	64	1	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-
*05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	66	1	1527	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1904	-0-	-483	-0-	75	1	1808	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*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									
*05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	107	1	2458	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	89	-0-	-624	-0-	3	1	76	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*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									
*05	1859	N	1298	-0-	-561	-0-	53	1	1236	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	47	1	1144	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	43	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									
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1046	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	78	1	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-
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	64	1	1471	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

*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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	77	1	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-
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	45	1	1044	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

*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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	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-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	20	1	455	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

*11	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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	59	1	1420	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*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									
05	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	47	1	1090	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. 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	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	1555	-0-		-367	-0-		62	1	1490	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
*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									
05	1457	N	1324	-0-		-133	-0-		55	1	1267	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. 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	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	1956	N	1956	-0-		-0-	-0-		78	1	1876	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*02	2375	N	2375	-0-		-0-	-0-		94	1	2280	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*03	2535	N	2535	-0-		-0-	-0-		100	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									
*05	2254	N	2254	-0-		-0-	-0-		94	1	2159	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

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	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	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-		83	1	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									
*05	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-		78	1	1805	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. 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	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	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-		51	1	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-
05	1240	N	1216	-0-		-24	-0-		50	1	1166	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	70	1	1703	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	88	1	2157	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	85	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									
*05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	77	1	1774	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	35	1	838	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	783	N	702	-0-	-81	-0-	27	1	671	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	837	N	757	-0-	-80	-0-	30	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									
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	722	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	101	1	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-
*05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	76	1	1767	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2520	-0-	-208	-0-	101	1	2404	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*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									
05	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	104	1	2375	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 #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	32	1	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-
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	52	1	1199	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

*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	1459	-0-	-29	-0-	58	1	1393	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*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									
05	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	55	1	1279	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

*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	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	89	1	2136	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*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									
*05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	97	1	2223	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

*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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	44	1	1071	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*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									
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	52	1	1194	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT	(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	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	1819	-0-		-661		-0-	67	1	1646	3	Y	96	96	1			-0-
									106	9									
*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									
05	2232	X	1504	-0-		-728		-0-	59	1	1351	3	Y	85	85	1			-0-
									94	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

*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	1565	-0-		-326		-0-	62	1	1496	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
*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									
*05	1631	N	1631	-0-		-0-		-0-	67	1	1557	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

*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	1039	-0-		-108		-0-	40	1	976	3	Y	21	21	1			-0-
									23	9									
*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									
05	1054	N	1038	-0-		-16		-0-	42	1	975	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

*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	1483	N	1483	-0-		-0-		-0-	59	1	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-
*05	2085	N	2085	-0-		-0-		-0-	86	1	1999	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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	489	3	Y	10	10	1			-0-
*12	527	N	514	-0-	-13	-0-	20 14	1 9	480	3	Y	13	13	1			-0-
*01	558	N	447	-0-	-111	-0-	17 12	1 9	418	3	Y	11	11	1			-0-
*02	493	N	428	-0-	-65	-0-	16 10	1 9	402	3	Y	9	9	1			-0-
*03	527	N	443	-0-	-84	-0-	17 14	1 9	412	3	Y	13	13	1			-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	16 10	1 9	386	3	Y	9	9	1			-0-
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	676	3	Y	9	9	1			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

*11	2580	X	2526	-0-	-54	-0-	101 2	1 9	2423	3	Y	2	2	1			-0-
*12	2666	X	2425	-0-	-241	-0-	99 2	1 9	2324	3	Y	2	2	1			-0-
*01	2666	X	1921	-0-	-745	-0-	77 2	1 9	1842	3	Y	2	2	1			-0-
*02	2494	X	1653	-0-	-841	-0-	65 1	1 9	1587	3	Y	1	1	1			-0-
*03	2666	X	1713	-0-	-953	-0-	68 2	1 9	1643	3	Y	2	2	1			-0-
04	2520	X	2090	-0-	-430	-0-	83 1	1 9	2006	3	Y	1	1	1			-0-
*05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	113 1	1 9	2599	3	Y	1	1	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

*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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	53	1	1279	3	Y	-0-					-0-
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	47	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-
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	52	1	1214	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

*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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	46	1	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-
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	44	1	1031	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	70	1	1695	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	64	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									
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	87	1	2008	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

*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	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	73	1	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-
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	71	1	1650	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

*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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	48	1	1156	3	Y	-0-					-0-
*02	1218	N	1031	-0-	-187	-0-	40	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-
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	44	1	1028	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

*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	1744	-0-	-178	-0-	69	1	1649	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*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									
05	1705	X	1637	-0-	-68	-0-	67	1	1547	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-
05	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. (I) GAS LIFT(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	532	-0-	-128	-0-	21 7	1 9	504	3	Y	6	6	1			-0-
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	666	3	Y	8	8	1			-0-
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	29 8	1 9	689	3	Y	7	7	1			-0-
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	648	3	Y	6	6	1			-0-
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	716	3	Y	8	8	1			-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	698	3	Y	6	6	1			-0-
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	28 7	1 9	644	3	Y	6	6	1			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	43 10	1 9	1049	3	Y	9	9	1			-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	46 12	1 9	1093	3	Y	11	11	1			-0-
*01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	75 11	1 9	1794	3	Y	10	10	1			-0-
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	53 9	1 9	1309	3	Y	8	8	1			-0-
*03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	56 12	1 9	1374	3	Y	11	11	1			-0-
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	111 10	1 9	2665	3	Y	9	9	1			-0-
*05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	76 10	1 9	1769	3	Y	9	9	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 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	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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	87	1	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-
05	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	74	1	1704	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*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-
05	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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1	1081	3	Y	-0-					-0-
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	42	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-
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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	913	-0-	-48	-0-	36	1	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-
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	59	1	1364	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	36	1	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									
05	744	N	575	-0-	-169	-0-	23	1	539	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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	47	1	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-
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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	1527	-0-	-54	-0-	61	1	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-
05	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	61	1	1411	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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	422	-0-	-43	-0-	16	1	385	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*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									
05	1674	N	1043	-0-	-631	-0-	42	1	982	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1223	-0-	-203	-0-	48	1	1163	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*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									
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1333	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	604	1	13909	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	60 12	1 9	1468	3	Y	11	11	1			-0-
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	73 14	1 9	1736	3	Y	13	13	1			-0-
*01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	85 12	1 9	2040	3	Y	11	11	1			-0-
*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	72 12	1 9	1750	3	Y	11	11	1			-0-
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	78 17	1 9	1880	3	Y	15	15	1			-0-
04	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	71 12	1 9	1724	3	Y	11	11	1			-0-
05	1953	N	1669	-0-	-284	-0-	69 12	1 9	1588	3	Y	11	11	1			-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

*11	3210	X	2846	-0-	-364	-0-	113 10	1 9	2723	3	Y	9	9	1			-0-
*12	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	126 12	1 9	2972	3	Y	11	11	1			-0-
*01	3317	X	2766	-0-	-551	-0-	111 10	1 9	2645	3	Y	9	9	1			-0-
*02	2871	X	2805	-0-	-66	-0-	111 9	1 9	2685	3	Y	8	8	1			-0-
*03	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	117 12	1 9	2823	3	Y	11	11	1			-0-
04	3000	X	2893	-0-	-107	-0-	116 9	1 9	2768	3	Y	8	8	1			-0-
05	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	119 9	1 9	2740	3	Y	8	8	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	161	1	3852	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	140	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									
05	3441	X	2768	-0-	-673	-0-	115	1	2634	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

*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	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	107	1	2565	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*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									
*05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	79	1	1832	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

*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	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	106	1	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									
*05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	110	1	2528	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

*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

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

*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	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	79	1	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-
*05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	97	1	2232	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	69	1 7 9	1674	3	Y	6	6	1			-0-
*12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	66	1 9 9	1570	3	Y	8	8	1			-0-
*01	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	64	1 8 9	1539	3	Y	7	7	1			-0-
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	65	1 7 9	1589	3	Y	6	6	1			-0-
*03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	69	1 9 9	1686	3	Y	8	8	1			-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	69	1 7 9	1659	3	Y	6	6	1			-0-
05	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	70	1 7 9	1620	3	Y	6	6	1			-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	49	1 7 9	1199	3	Y	6	6	1			-0-
*12	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	57	1 9 9	1354	3	Y	8	8	1			-0-
*01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	61	1 8 9	1480	3	Y	7	7	1			-0-
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	58	1 7 9	1413	3	Y	6	6	1			-0-
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	57	1 9 9	1383	3	Y	8	8	1			-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	57	1 7 9	1367	3	Y	6	6	1			-0-
*05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	65	1 7 9	1495	3	Y	6	6	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1 12 9	517	3	Y	11	11	1			-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	22	1 15 9	526	3	Y	14	14	1			-0-
*01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	22	1 13 9	532	3	Y	12	12	1			-0-
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1 12 9	603	3	Y	11	11	1			-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1 17 9	591	3	Y	15	15	1			-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	25	1 12 9	599	3	Y	11	11	1			-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	26	1 12 9	602	3	Y	11	11	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	73	1	1757	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*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									
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	72	1	1654	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	96	1	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-
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	89	1	2062	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	870	-0-	-153	-0-	35	1	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-
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	74	1	1711	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1335	-0-	-29	-0-	52	1	1265	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*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									
*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	75	1	1728	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
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	70	1	1692	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*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									
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	56	1	1291	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	72	1	1724	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1566	N	1536	-0-	-30	-0-	60	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									
05	1643	N	1333	-0-	-310	-0-	55	1	1277	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. 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	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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*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									
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	10	1	219	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
*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									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	90	1	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-
*05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	119	1	2732	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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	4160	-0-	-893	-0-	165	1	3939	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*02	4263	X	3705	-0-	-558	-0-	144	1	3514	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*03	4557	X	3956	-0-	-601	-0-	154	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									
05	4185	X	3586	-0-	-599	-0-	148	1	3390	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	4525	-0-	-435	-0-	180	1	4312	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*02	4205	X	3990	-0-	-215	-0-	156	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									
05	4557	X	3891	-0-	-666	-0-	161	1	3701	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	97	1	2332	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*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									
*05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	124	1	2849	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	2978	-0-	-60	-0-	118	1	2820	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	119	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									
05	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	117	1	2690	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	97	1	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-
*05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	79	1	1818	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	117	1	2795	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	97	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									
05	2821	X	2346	-0-	-475	-0-	98	1	2233	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	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	1443	-0-		-603	-0-	57	1	1367	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*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									
*05	2321	N	2092	-0-		-229	-0-	86	1	1989	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	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	211	N	211	-0-		-0-	-0-	8	1	200	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*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									
*05	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	42	1	975	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	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	2714	-0-		-200	-0-	109	1	2585	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*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									
05	3193	X	2778	-0-		-415	-0-	115	1	2645	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
*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	1835	-0-	-25	-0-	72	1	1738	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*02	1827	N	1788	-0-	-39	-0-	69	1	1698	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*03	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	68	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									
05	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	73	1	1683	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
*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	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	118	1	2816	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*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									
*05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	126	1	2881	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	104	1	2477	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	93	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									
05	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	97	1	2222	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	732	3	Y	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	451	3	Y	-0-					-0-
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	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-
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	789	N	789	-0-		-0-	-0-	31	1	743	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*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									
05	806	N	544	-0-		-262	-0-	22	1	509	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	415	N	415	-0-		-0-	-0-	16	1	397	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*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									
*05	503	N	503	-0-		-0-	-0-	21	1	481	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2961	X	2961	-0-		-0-	-0-	119	1	2840	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*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									
*05	2829	X	2829	-0-		-0-	-0-	118	1	2709	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	3261	-0-	-118	-0-	130	1	3101	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*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									
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	128	1	2935	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

*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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

*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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	341	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*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									
*05	3100	N	3811	-0-	711	711	158	1	3634	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

*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	1377	-0-	-359	-0-	56	1	1313	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*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									
*05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	80	1	1863	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
*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	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	204	1	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									
*05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	214	1	4936	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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	148	1	3544	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	112	1	2722	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	131	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									
*05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	125	1	2870	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	94	1	2251	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*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									
*05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	99	1	2276	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	993	-0-	-2200	-0-	40	1	928	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*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-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-

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
*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	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	163	1	3905	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*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									
*05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	152	1	3504	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	81	1	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-
*05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	69	1	1600	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	167	1	4009	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*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									
05	4216	X	3545	-0-	-671	-0-	146	1	3358	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
*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	2976	-0-	-527	-0-	117	1	2803	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*02	3161	X	2619	-0-	-542	-0-	103	1	2499	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	3410	X	2814	-0-	-596	-0-	110	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									
05	3069	X	2500	-0-	-569	-0-	104	1	2378	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	99	1	2368	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*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									
*05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	106	1	2429	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	95	1	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									
*05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	99	1	2277	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

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

*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	2837	-0-	-883	-0-	114	1	2723	3	Y	-0-					-0-
*02	3132	X	2555	-0-	-577	-0-	101	1	2454	3	Y	-0-					-0-
*03	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	102	1	2476	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	107	1	2562	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2665	-0-	-218	-0-	111	1	2554	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

*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	4008	-0-	-177	-0-	160	1	3825	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*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									
05	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	152	1	3501	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
*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	2294	-0-	-0-	-0-	90	1	2182	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*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									
05	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	81	1	1866	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

*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	2726	-0-	-715	-0-	108	1	2592	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*02	2842	X	2577	-0-	-265	-0-	101	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									
*05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	168	1	3859	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

*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	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	199	1	4772	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*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									
*05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	192	1	4412	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
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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	1710	-0-	-150	-0-	68	1	1625	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*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									
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	80	1	1857	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

*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	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	126	1	3018	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*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									
*05	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	129	1	2955	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

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*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	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	139	1	3318	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*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									
*05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	137	1	3153	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	3854	-0-	-52	-0-	154	1	3679	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*02	3567	X	3548	-0-	-19	-0-	139	1	3391	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*03	3813	X	3413	-0-	-400	-0-	134	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									
05	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	150	1	3451	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	99	1	2365	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*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									
05	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	98	1	2239	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
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
*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-
05	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
*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-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	3734	-0-	-110	-0-	149	1	3561	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*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									
05	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	153	1	3520	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
*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	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	110	1	2628	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*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									
05	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	109	1	2489	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
*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-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

*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	2813	-0-	-1248	-0-	111	1	2658	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*02	3219	X	3041	-0-	-178	-0-	119	1	2885	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*03	3503	X	3138	-0-	-365	-0-	122	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									
05	3503	X	2017	-0-	-1486	-0-	82	1	1896	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

*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	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	160	1	3842	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*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									
*05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	154	1	3534	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

*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	1120	-0-	-27	-0-	44	1	1074	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*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									
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	51	1	1176	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
*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	1079	-0-	-1587	-0-	40	1	1017	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*02	2610	X	1762	-0-	-848	-0-	68	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									
*05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	216	1	4964	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	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	4150	X	3353	-0-	-797	-0-	134	1	3205	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*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									
*05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	131	1	3011	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	4237	-0-	-382	-0-	169	1	4039	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*02	4089	X	3884	-0-	-205	-0-	152	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									
05	4402	X	3917	-0-	-485	-0-	162	1	3730	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2536	-0-	-37	-0-	102	1	2428	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	2378	N	2219	-0-	-159	-0-	87	1	2126	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	2542	N	2428	-0-	-114	-0-	96	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									
*05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	101	1	2315	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	150	1	3600	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*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									
*05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	167	1	3834	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2990	-0-	-575	-0-	119	1	2852	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*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									
05	2883	X	2638	-0-	-245	-0-	110	1	2515	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
*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	3761	-0-	-145	-0-	150	1	3580	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*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									
05	3720	X	3324	-0-	-396	-0-	138	1	3160	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
*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	4297	-0-	-105	-0-	171	1	4085	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*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									
05	4402	X	3937	-0-	-465	-0-	163	1	3739	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	61	1	1468	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
*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									
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	55	1	1276	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	4608	-0-	-104	-0-	183	1	4396	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*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									
05	4805	X	4311	-0-	-494	-0-	179	1	4107	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	106	1	2534	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*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									
05	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	104	1	2388	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
*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	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	196	1	4690	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	183	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									
*05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	191	1	4389	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
*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	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	121	1	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-
*05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	122	1	2789	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
*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	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	431	1	10340	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*02	10179	X	10011	-0-	-168	-0-	394	1	9595	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	11005	X	10454	-0-	-551	-0-	412	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									
05	10912	X	10335	-0-	-577	-0-	429	1	9883	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

*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	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	496	1	11870	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*02	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	448	1	10923	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
*03	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	473	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									
*05	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	480	1	11037	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

*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	9073	-0-	-320	-0-	363	1	8701	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*02	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	353	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									
05	9393	X	8911	-0-	-482	-0-	371	1	8532	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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	8451	-0-	-136	-0-	338	1	8102	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	7917	X	7706	-0-	-211	-0-	304	1	7392	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	8587	X	8148	-0-	-439	-0-	322	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									
05	8587	X	7892	-0-	-695	-0-	329	1	7553	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
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
05	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	1727	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
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									
05	3968	X	2672	-0-	-1296	-0-	321	1	2351	2	N	-0-					90

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
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									
05	2294	X	1587	-0-	-707	-0-	95	1	1459	2	N	30					78
							33	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595

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
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									
05	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	233	1	1701	2	N	5					124
							6	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

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									
05	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	377	1	2758	2	N	70	175	1			57
							77	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

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									
05	3162	X	2534	-0-	-628	-0-	149	1	2295	2	N	82	182	1			45
							90	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

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
05	930	X	676	-0-	-254	-0-	81	1	595	2	N	-0-					28

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2015	X	1611	-0-	-404	-0-	188	1	1380	2	N	39	186	1			73
							43	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
*05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2158	2	12	9	Y	11					83

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1372	2	7	9	Y	6					49

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

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
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1592	2	18	9	Y	16					77

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

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
05	5115	X	4966	-0-	-149	-0-	4953	2	13	9	N	12					216

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

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-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

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									
05	13392	X	12476	-0-	-916	-0-	497	1	11841	2	Y	125					145
							138	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1116	N	986	-0-	-130	-0-	39	1	936	2	N	10					82
							11	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	837	N	731	-0-	-106	-0-	43	1	591	2	N	15					45
							80	3	17	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
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									
*05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	110	1	2592	2	N	10					47
							11	9									

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-					43

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	2	N	-0-					13

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

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									
05	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	56	1	1317	2	N	4					77
							4	9									

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

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									
05	1240	N	828	-0-	-412	-0-	34	1	794	2	N	-0-					15

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

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									
05	2108	X	1846	-0-	-262	-0-	74	1	1763	2	N	8					75
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2666	N	1814	-0-	-852	-0-	73	1	1730	2	N	10					32
							11	9									

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

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
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	32	1	757	2	N	-0-					37

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

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									
05	1891	N	947	-0-	-944	-0-	38	1	903	2	N	5					57
							6	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

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							
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	95	1	1282	2	N	-0-					38
							172	3									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2163	N	1791	-0-	-372	-0-	72	1	1713	2	N	5	97	1			50
							6	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
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
05	1085	N	705	-0-	-380	-0-	29	1	676	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
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							
05	1209	N	804	-0-	-405	-0-	49	1	665	2	N	-0-					62
							90	3									

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
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							
*05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	173	1	2338	2	N	21					63
							314	3	23	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	13826	X	10671	-0-	-3155	-0-	130	1	9225	2	N	69	159	1			67
							1240	3	76	9							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

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-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-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

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
*05	3100	N	3094	-0-	-6	210	3059	3	35	9	N	32					61

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

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
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	860	3	24	9	N	22					117

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

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
*05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					146

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

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
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	544	2	6	9	Y	5	4	1			4

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
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
05	2387	X	2325	-0-	-62	-0-	2304	2	21	9	Y	19	98	1	1	8	27

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
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
05	3441	X	3116	-0-	-325	-0-	3060	2	56	9	Y	51	55	1	1	8	44

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
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
05	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2888	2	52	9	Y	47	62	1			41

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
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
05	2108	X	2053	-0-	-55	-0-	2036	2	17	9	Y	15	84	1			23

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
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
05	2387	X	2172	-0-	-215	-0-	2135	2	37	9	Y	34	50	1			30

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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									
05	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	60	1	1091	2	N	1	1	8			32
							1	9									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

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-
05	806	X	635	-0-	-171	-0-	33	1	602	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

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-
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	64	1	1027	2	Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

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-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

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-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

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-
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2077	N	1616	-0-	-461	-0-	84	1	1515	2	Y	15	12	1	3	8	9
							17	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

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-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

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
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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-
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	666	1	1535	2	N	16					63
							18	9									
01	2201	X	2132	-0-	-69	-0-	682	1	1437	2	N	12					75
							13	9									
02	2059	X	1845	-0-	-214	-0-	598	1	1236	2	N	10					85
							11	9									
03	2232	X	2025	-0-	-207	-0-	679	1	1337	2	N	8					93
							9	9									
04	2160	X	1719	-0-	-441	-0-	548	1	1164	2	N	6	1	8			98
							7	9									
05	2232	X	1031	-0-	-1201	-0-	1020	2	11	9	N	10	81	1			27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

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
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

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
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	69	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

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
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	255	1	704	2	N	-0-					52

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	3410	X	2497	-0-	-913	-0-	147	1	2350	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
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									
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	124	1	762	2	N	-0-					97

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
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
05	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
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
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	N	-0-					117

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
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									
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	92	1	1020	2	Y	29					104
							32	9									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-					34

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	77	1	808	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1178	X	1044	-0-	-134	-0-	61	1	983	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	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
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
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	61	1	644	2	N	-0-					176

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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
*05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	140	1	2234	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
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
05	1054	N	132	-0-	-922	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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									
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	184	1	1931	2	N	-0-					62

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
*05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					16

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
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
05	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
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
05	1488	N	768	-0-	-720	-0-	107	1	661	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
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
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
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
05	3131	X	2694	-0-	-437	-0-	2693	2	1	9	Y	1	1	8			74

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1543	2	30	9	N	27					112

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
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
05	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
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
05	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	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
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
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					75

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
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									
05	744	N	436	-0-	-308	-0-	38	1	398	2	Y	-0-					5

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
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									
05	2511	X	1757	-0-	-754	-0-	1734	2	23	9	N	21	21	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3035	2	28	9	N	25	25	1			-0-

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
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									
05	2542	X	2299	-0-	-243	-0-	2289	2	10	9	N	9	9	1			-0-

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
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-
*05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

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
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
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	159	1	979	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
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
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	360	1	992	2	N	-0-					98

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
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
*05	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	285	1	1755	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
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
*05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1824	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	294	1	813	2	N	-0-					83

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2170	X	1669	-0-	-501	-0-	144	1	1515	2	N	9	1	8			125
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					89

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	356	1	2191	2	N	10					147
							11	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	992	N	455	-0-	-537	-0-	455	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2692	2	9	9	N	8	8	1			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1364	X	797	-0-	-567	-0-	797	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	2156	2	8	9	N	7	7	1			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2449	X	1869	-0-	-580	-0-	1869	2			N	-0-					100

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
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
05	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	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
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
05	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	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
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									
05	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2132	2	19	9	N	17	179	1			27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	7223	X	6514	-0-	-709	-0-	6459	2	55	9	N	50	177	1	1	8	104

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
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
05	14B2	EXT	92	-0-	92	92	8	1	84	2	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
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
05	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	2			Y	-0-					8

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
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
05	651	N	569	-0-	-82	-0-	151	1	418	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
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
05	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1345	2	59	9	N	54					72

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
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
*05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2173	2	74	9	Y	67					80

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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									
05	14136	X	12364	-0-	-1772	-0-	546	1	11766	2	N	47	3	8			161
							52	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

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									
05	20119	X	18691	-0-	-1428	-0-	1620	1	16998	2	Y	66	1	8			107
							73	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

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									
05	2821	X	2386	-0-	-435	-0-	197	1	2187	2	Y	2					34
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	25017	X	23169	-0-		-1848		-0-	1909	1	21153	2	Y	97	5	8			180
									107	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26536	X	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									
05	24087	X	22925	-0-		-1162		-0-	1085	1	21796	2	Y	40					164
									44	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68913	X	52589	-0-		-16324		-0-	93	1	52104	2	N	356	369	1	20	8	162
									392	9									
01	64170	X	49232	-0-		-14938		-0-	93	1	48743	2	N	360	365	1			157
									396	9									
02	55303	X	44927	-0-		-10376		-0-	87	1	44480	2	N	327	180	1			304
									360	9									
03	57598	X	49047	-0-		-8551		-0-	93	1	48678	2	N	251	369	1			186
									276	9									
04	52350	X	45487	-0-		-6863		-0-	90	1	45127	2	N	245	178	1			253
									270	9									
05	52576	X	46027	-0-		-6549		-0-	93	1	45677	2	N	234	355	1			132
									257	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

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

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

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
05	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	789	1	2280	2	N	-0-					17

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

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
05	1581	X	1412	-0-	-169	-0-	158	1	1254	2	Y	-0-					48

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

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
*05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	375	1	2971	2	Y	-0-					23

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

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
*05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	668	1	1929	2	Y	84					120
							92	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
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									
*05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	943	1	3042	2	N	-0-					68

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

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
*05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	358	1	2830	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

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
05	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	193	1	1531	2	Y	-0-					75

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
05	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

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
05	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

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
05	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

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

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
*05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	566	1	1825	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	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
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-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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
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-
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2947	2	10	9	Y	9	19	1			13

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	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-
*05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	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 #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	3234	-0-	134	134	3234	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2294	X	352	-0-	-1942	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
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-
*05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	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
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
*05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4539	2	8	9	Y	7	14	1			10

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
05	3968	X	3035	-0-	-933	-0-	3027	2	8	9	Y	7	18	1			11

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			1

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
*05	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5385	2	23	9	Y	21	29	1	1	8	32

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080

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
*05	3100	N	3518	-0-	418	418	3410	2	108	9	Y	98	144	1	6	8	149

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	53010 X	45427	-0-	-7583	-0-	45427	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

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
05	2170 X	1597	-0-	-573	-0-	1580	2	17	9	N	15	38	1			3

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

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-
05	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

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					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
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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	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									
05	589	X	14	-0-	-575	-0-	11	2	3	3	N	-0-					30

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 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
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-	88	1			-0-
05	682	N	561	-0-	-121	-0-	30	1	530	2	N	1					1
							1	9									

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	2931	-0-	-8199	-0-	92	1	2831	2	N	7					7
							8	9									
07	11501	X	3197	-0-	-8304	-0-	98	1	3063	2	N	33					40
							36	9									
08	11501	X	2248	-0-	-9253	-0-	77	1	2069	2	N	93	77	1			56
							102	9									
09	11130	X	6909	-0-	-4221	-0-	396	1	6487	2	N	24					80
							26	9									
10	11501	X	8034	-0-	-3467	-0-	444	1	7559	2	N	28					108
							31	9									
11	11130	X	6292	-0-	-4838	-0-	295	1	5955	2	N	38					146
							42	9									
12	11501	X	5696	-0-	-5805	-0-	323	1	5336	2	N	34					180
							37	9									
01	11501	X	4537	-0-	-6964	-0-	207	1	4305	2	N	23					203
							25	9									
02	10759	X	4521	-0-	-6238	-0-	223	1	4263	2	N	32	188	1			47
							35	9									
03	11501	X	4499	-0-	-7002	-0-	203	1	4282	2	N	13					60
							14	9									
04	11130	X	4107	-0-	-7023	-0-	231	1	3874	2	N	2					62
							2	9									
05	11501	X	3562	-0-	-7939	-0-	186	1	3356	2	N	18					80
							20	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

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-
05	465	X	409	-0-	-56	-0-	34	1	375	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

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TX ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 875192
C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	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
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41

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
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
05	558	X	457	-0-	-101	-0-	457	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
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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1106	2	55	9	Y	50					163
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
LINN OPERATING, INC. 501545
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	37628	X	37628	-0-	-0-	-0-	1158	1	36287	2	N	166					179
							183	9									
08	53537	X	37861	-0-	-15676	-0-	1356	1	36332	2	N	157	177	1			159
							173	9									
09	51810	X	19170	-0-	-32640	-0-	1099	1	17992	2	N	72	153	1			78
							79	9									
10	53537	X	29102	-0-	-24435	-0-	1609	1	27398	2	N	86					164
							95	9									
11	51810	X	24212	-0-	-27598	-0-	1139	1	23014	2	N	54					218
							59	9									
12	53537	X	23172	-0-	-30365	-0-	1320	1	21782	2	N	64	187	1			95
							70	9									
01	53537	X	21421	-0-	-32116	-0-	981	1	20384	2	N	51					146
							56	9									
02	50083	X	17823	-0-	-32260	-0-	880	1	16865	2	N	71					217
							78	9									
03	53537	X	17606	-0-	-35931	-0-	794	1	16767	2	N	41					258
							45	9									
04	51810	X	16065	-0-	-35745	-0-	902	1	15162	2	N	1	160	1			99
							1	9									
05	53537	X	NO RPT	-0-	-53537	-0-					N	NO RPT					99

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53850	X	23180	-0-	-30670	-0-	1334	1	21833	2	N	12	11	1			1
							13	9									
10	55645	X	11749	-0-	-43896	-0-	652	1	11097	2	N	-0-					1
11	53850	X	1334	-0-	-52516	-0-	63	1	1271	2	N	-0-					1
12	55645	X	6417	-0-	-49228	-0-	367	1	6050	2	N	-0-					1
01	55645	X	4262	-0-	-51383	-0-	196	1	4066	2	N	-0-					1
02	52055	X	3158	-0-	-48897	-0-	157	1	3001	2	N	-0-					1
03	55645	X	2428	-0-	-53217	-0-	110	1	2318	2	N	-0-					1
04	53850	X	1762	-0-	-52088	-0-	99	1	1663	2	N	-0-					1
05	55645	X	NO RPT	-0-	-55645	-0-					N	NO RPT					1

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 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	3654	X	765	-0-	-2889	-0-	35	1	701	2	N	26					26
							29	9									
*12	18997	X	18997	-0-	-0-	-0-	1082	1	17854	2	N	55					81
							61	9									
*01	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	598	1	12428	2	N	39					120
							43	9									
*02	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	464	1	8880	2	N	-0-					120
03	8091	X	8050	-0-	-41	-0-	363	1	7658	2	N	26					146
							29	9									
04	7830	X	6710	-0-	-1120	-0-	375	1	6309	2	N	24					170
							26	9									
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					170

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 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	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	5425	X	5114	-0-	-311	-0-	341 2	1 9	4771	2	N	2	1	8			177
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	341 2	1 9	5213	2	N	2					179
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
05	5425	X	4573	-0-	-852	-0-	332 1	1 9	4240	2	N	1	1	8			179

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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-
05	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

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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-
05	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
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-
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	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
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
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
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									
05	713	N	609	-0-	-104	-0-	15	1	573	2	N	19					95
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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
05	2139	N	1972	-0-	-167	-0-	50	1	1875	2	Y	43	5	8			51
							47	9									

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	31	1	2634	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
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									
05	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	70	1	2607	2	N	6					132
							7	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
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
05	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					7

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
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
05	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	45	1	1694	2	Y	26					35
							29	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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
*05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	50	1	1889	2	Y	13					22
							14	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
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
05	1922	N	1580	-0-	-342	-0-	41	1	1525	2	Y	13					20
							14	9									

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5146	X	4578	-0-	-568	-0-	119	1	4450	2	N	8	1	8			40
							9	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 10097

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1302	N	970	-0-	-332	-0-	114	1	854	2	Y	2					10
							2	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1426	N	1005	-0-	-421	-0-	118	1	887	2	Y	-0-					3

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
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
05	341	X	238	-0-	-103	-0-	28	1	210	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
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-
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
12	1271	N	336	-0-	-935	-0-	43 2	1 9	291	2	Y	2	3	1			2
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	148 6	1 9	1442	2	Y	5	6	1			1
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	119 3	1 9	917	2	Y	3	2	1			2
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	234 3	1 9	1920	2	Y	3	4	1			1
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	148 4	1 9	1279	2	Y	4					5
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	153	1	1149	2	Y	-0-					5

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
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	47 9	1 9	317	2	Y	8	11	1	1	8	13
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	25 22	1 9	242	2	Y	20	23	1			10
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	41 10	1 9	318	2	Y	9	6	1	1	8	12
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40 9	1 9	331	2	Y	8	11	1			9
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34 13	1 9	298	2	Y	12	1	1			20
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	38 3	1 9	284	2	Y	3					23

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
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	1221	2	Y	2	3	1			7
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	93 21	1 9	904	2	Y	19	19	1			7
02	1218	X	939	-0-	-279	-0-	107 8	1 9	824	2	Y	7	5	1			9
03	1395	X	933	-0-	-462	-0-	100 12	1 9	821	2	Y	11	12	1	1	8	7
04	1350	X	1040	-0-	-310	-0-	107 6	1 9	927	2	Y	5					12
05	1395	X	731	-0-	-664	-0-	86 3	1 9	642	2	Y	3					15

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
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									
05	1426	X	897	-0-	-529	-0-	105	1	790	2	Y	2					21
							2	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

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
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

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									
05	1581	N	993	-0-	-588	-0-	117	1	876	2	N	-0-					34

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

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									
*05	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	195	1	1460	2	Y	4					25
							4	9									

KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 10520 - 10540

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-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	7					7
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3658	X	3239	-0-	-419	-0-	236	1	2956	2	Y	43					43
							47	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

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									
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	91	1	1138	2	Y	-0-					137

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

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
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	81	1	1016	2	Y	-0-					7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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									
05	2666	X	1675	-0-	-991	-0-	103	1	1291	2	Y	255	161	1			182
							281	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

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-
05	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	201	1	2516	2	Y	7					7
							8	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

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									
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					102

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

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									
05	3255	X	2650	-0-	-605	-0-	195	1	2451	2	Y	4	4	1			37
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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									
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					8

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
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
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	128	1	1602	2	Y	-0-					4

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
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									
05	3162	X	2493	-0-	-669	-0-	184	1	2302	2	Y	6					35
							7	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
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-
05	2728	X	2287	-0-	-441	-0-	165	1	2075	2	Y	43					43
							47	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2852	X	2122	-0-	-730	-0-	156	1	1962	2	Y	4					7
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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									
05	3317	X	2775	-0-	-542	-0-	205	1	2570	2	Y	-0-					75

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
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									
05	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	187	1	2342	2	Y	33					83
							36	9									

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
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									
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	109	1	1368	2	Y	3					122
							3	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
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									
05	4402	X	571	-0-	-3831	-0-	42	1	529	2	Y	-0-					87

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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-
05	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	145	1	1820	2	Y	2					2
							2	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	294	1	3691	2	N	13					13
							14	9									

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
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									
05	2666	X	2563	-0-	-103	-0-	185	1	2320	2	Y	53					67
							58	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	11					11
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1116	X	773	-0-	-343	-0-	57	1	716	2	N	-0-					105

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
05	3286	X	2333	-0-	-953	-0-	172	1	2155	2	Y	5					135
							6	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

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									
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	111	1	1395	2	Y	43					80
							47	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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									
05	4681	X	3057	-0-	-1624	-0-	224	1	2811	2	Y	20	20	1			178
							22	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
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									
05	3317	X	2658	-0-	-659	-0-	196	1	2462	2	Y	-0-					85

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
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	1538	-0-	-144	-0-	101	1	1437	2	Y	-0-	1	7			-0-
*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-
*05	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	158	1	1983	2	Y	13					13
							14	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					11

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
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									
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	82	1	1031	2	Y	-0-					137

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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-
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	46	1	571	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
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									
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	893	2	Y	51					180
							56	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
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
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	Y	-0-					52

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
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									
*05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	178	1	2226	2	N	-0-					122

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
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
05	2480	X	1923	-0-	-557	-0-	142	1	1781	2	Y	-0-					8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
12	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	35	1	1387	2	Y	-0-					
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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
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									
05	2232	X	1830	-0-	-402	-0-	133	1	1672	2	N	23					133
							25	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
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-
05	3472	X	3318	-0-	-154	-0-	244	1	3066	2	Y	7					7
							8	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	14					14
							15	9									

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
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									
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	72	1	901	2	Y	38					62
							42	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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									
05	2356	X	2223	-0-	-133	-0-	164	1	2059	2	Y	-0-					58

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
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									
05	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	175	1	2195	2	Y	-0-					99

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	429	1	5384	2	Y	1					1
							1	9									

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
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-
05	T. A.		17	-0-	17	26	2	2	15	9	N	14					14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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									
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					103

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

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									
05	2604	X	2541	-0-	-63	-0-	183	1	2301	2	Y	52					87
							57	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133					133

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	2					23
							2	9									
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	5					28
							6	9									
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	7	23	1			12
							8	9									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	2					14
							2	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	6					20
							7	9									
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					20

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1705	X	872	-0-	-833	-0-	64	1	806	2	N	2					2
							2	9									

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	35	1	1366	2	Y	4					23
							4	9									
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-
05	1395	X	1353	-0-	-42	-0-	100	1	1253	2	Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	266	1	3887	2	Y	87					125
							96	9									
01	4464	X	4172	-0-	-292	-0-	272	1	3729	2	Y	155	84	0			196
							171	9									
02	4176	X	3758	-0-	-418	-0-	243	1	3454	2	Y	55					251
							61	9									
03	4464	X	3043	-0-	-1421	-0-	184	1	2778	2	Y	74	150	1			175
							81	9									
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	252	1	4068	2	Y	85	165	1			95
							94	9									
05	4247	X	3282	-0-	-965	-0-	242	1	3040	2	Y	-0-					95

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
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									
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					11

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	434	X	276	-0-	-158	-0-	20	1	252	2	Y	4					6
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4898	X	4491	-0-	-407	-0-	331	1	4151	2	Y	8					21
							9	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

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-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	Y	2					2
							2	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

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-
05	4185	X	2075	-0-	-2110	-0-	153	1	1922	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

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
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	Y	3					4
							3	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 #: 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
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									
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	127	1	1586	2	Y	-0-					33

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
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									
05	1271	X	887	-0-	-384	-0-	65	1	815	2	Y	6					158
							7	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
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-
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	75	1	943	2	Y	8					8
							9	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	3844	X	2992	-0-	-852	-0-	218	1	2732	2	Y	38					54
							42	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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									
05	3286	X	1689	-0-	-1597	-0-	120	1	1506	2	Y	57					85
							63	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

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
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					9

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

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									
05	465	X	100	-0-	-365	-0-	7	1	93	2	N	-0-					82

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

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
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					14

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

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									
*05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	215	1	2699	2	Y	47	51	1			48
							52	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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-
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	3441	X	3431	-0-	-10	-0-	253	1	3171	2	Y	6					6
							7	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4805	X	4347	-0-	-458	-0-	321	1	4026	2	Y	-0-					128

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
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									
05	2542	X	2361	-0-	-181	-0-	174	1	2187	2	Y	-0-					52

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
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									
05	4588	X	4098	-0-	-490	-0-	303	1	3794	2	Y	1					2
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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-
*05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	170	1	2134	2	Y	-0-					-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
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									
05	3627	X	2774	-0-	-853	-0-	202	1	2527	2	Y	41					90
							45	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	89	1	1121	2	N	-0-					12

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	66	1	825	2	N	-0-					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	184	1	2307	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

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-
05	2449	X	1426	-0-	-1023	-0-	104	1	1304	2	N	16	9	1			7
							18	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	263	148	1			115

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

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-
*05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	357	1	4478	2	Y	6					6
							7	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

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-
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	N	3	1	1			2
							3	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 #: 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
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									
05	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	194	1	2427	2	Y	-0-					36

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
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									
05	5301	X	3463	-0-	-1838	-0-	254	1	3186	2	Y	21	56	1			52
							23	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
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-
*05	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	127	1	1593	2	N	73					73
							80	9									

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
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									
05	2511	X	1626	-0-	-885	-0-	120	1	1505	2	Y	1					35
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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-
*05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	207	1	2602	2	N	19					19
							21	9									

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
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
*05	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	146	1	1833	2	Y	32					39
							35	9									

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
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-
05	1116	X	975	-0-	-141	-0-	71	1	893	2	N	10	3	1			7
							11	9									

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
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
05	3162	X	2569	-0-	-593	-0-	190	1	2378	2	Y	1					24
							1	9									

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
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-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	408	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
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-
05	1829	X	1494	-0-	-335	-0-	107	1	1343	2	N	40	15	1			25
							44	9									

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
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-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	N	23	14	1			9
							25	9									

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
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-
*05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	309	1	3870	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
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
05	1922	X	720	-0-	-1202	-0-	53	1	667	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
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-
*05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	468	1	5873	2	N	10	3	1			7
							11	9									

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
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-
*05	3100	N	5120	-0-	2020	2020	378	1	4742	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
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-
*05	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	193	1	2426	2	N	8	2	1			6
							9	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

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
*05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	198	1	2477	2	Y	-0-					37

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					9

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	52	1			50

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

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-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	618	2	21	9	N	19					19

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					N	143					143

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
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
05	9052	X	8325	-0-	-727	-0-	613	1	7686	2	Y	24					41
							26	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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									
05	6138	X	5863	-0-	-275	-0-	430	1	5389	2	Y	40	42	1			7
							44	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
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-
05	4836	X	4313	-0-	-523	-0-	317	1	3971	2	N	23					23
							25	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

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
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									
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	80	1	1002	2	Y	34					47
							37	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
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									
*05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	N	-0-					56

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
*05	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	86	1	1073	2	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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	806	X	304	-0-	-502	-0-	22	1	281	2	Y	1	1	1			12
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	149	1	1862	2	N	58					63
							64	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1488	X	1451	-0-	-37	-0-	107	1	1342	2	Y	2					4
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		275	-0-	275	1446	15	1	192	2	N	62					62
							68	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
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									
*05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	291	1	3647	2	N	65	49	1			43
							72	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
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									
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	63	1	796	2	Y	-0-					38

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
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
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	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
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									
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					5

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
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
*05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	295	1	3703	2	Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	309	1	3873	2	N	-0-					2

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	152	1	1904	2	Y	7					7
							8	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	129	1	1618	2	Y	36					75
							40	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	186	1	2339	2	N	-0-					114

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
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-
05	2387	X	2092	-0-	-295	-0-	155	1	1937	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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									
*05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	348	1	4365	2	Y	3	3	1			52
							3	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
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
*05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	316	1	3965	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
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
05	3162	X	2646	-0-	-516	-0-	194	1	2428	2	N	22					23
							24	9									

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
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
*05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	355	1	4450	2	Y	25					36
							28	9									

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
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									
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	68	1	847	2	N	-0-					21

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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									
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	88	1	1103	2	N	-0-					98

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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
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-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	217	1	2722	2	Y	9	21	1			16
							10	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
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									
05	2449	X	2385	-0-	-64	-0-	176	1	2209	2	N	-0-	17	1			25

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	1					1
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

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									
05	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	311	1	3895	2	Y	-0-					6

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

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
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	68	1	855	2	N	4					97
							4	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

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-
05	1085	X	245	-0-	-840	-0-	18	1	224	2	Y	3					3
							3	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

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-
*05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	377	1	4733	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	340	1	4266	2	Y	1	1	1			18
							1	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	446	1	5590	2	Y	-0-					8

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
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									
05	4123	X	1834	-0-	-2289	-0-	135	1	1699	2	Y	-0-					16

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
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									
*05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	343	1	4301	2	Y	3	3	1			50
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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									
05	16647	X	14193	-0-	-2454	-0-	1048	1	13136	2	N	8					41
							9	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
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
05	3999	X	3060	-0-	-939	-0-	226	1	2830	2	Y	4					13
							4	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	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
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									
*05	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	1182	1	14819	2	N	91	89	1			60
							100	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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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	14194	-0-	-1256	-0-	629	1	13542	2	Y	21					120
							23	9									
05	15965	X	13958	-0-	-2007	-0-	1029	1	12904	2	Y	23	101	1			42
							25	9									

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
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-					28
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					28

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
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
05	2356	X	865	-0-	-1491	-0-	859	2	6	9	N	5					176

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	3505	2	10	9	N	9	109	1			47

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					137
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					47

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					4

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
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
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					95

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 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
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
05	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

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
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			49

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
05	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

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT			-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

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
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			37

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

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
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			30

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

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

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-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	2345	-0-	-445	-0-	2301	2	44	9	N	40					308
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					308

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

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	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					1269
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1269

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

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	1385	-0-	-1465	-0-	1372	2	13	9	N	12					277
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					277

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	39175	-0-	-25835	-0-	39063	2	112	9	N	102	175	1			181
05	64976	X	NO RPT	-0-	-64976	-0-					N	NO RPT					181

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

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	47172	-0-	-11298	-0-	47043	2	129	9	N	117	186	1			399
05	58683	X	NO RPT	-0-	-58683	-0-					N	NO RPT					399

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

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									
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					70

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

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									
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					73

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

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									
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					20

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 #: 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
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									
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					73

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
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									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					62

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
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-
05	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
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									
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					58

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 #: 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
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-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					70

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
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									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					20

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
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									
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					14

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
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									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					34

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					64

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
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									
05	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					125

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					16

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

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

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					16

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
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									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					148

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
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									
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					83

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
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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	328	1	1773	2	Y	31	6	1	1	8	66
							34	9									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					66

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
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									
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					61

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
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									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					15

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
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									
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					61

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
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									
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					117

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
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									
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					26

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
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									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					70

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-						N	NO RPT					200

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-						Y	NO RPT					56

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-						Y	NO RPT					47

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-						Y	NO RPT					207

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-						Y	NO RPT					71

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					35

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					67

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
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									
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

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
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-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 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
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									
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					44

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
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									
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					83

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
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									
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					36

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
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									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					149

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 #: 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
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
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					64

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
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									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					36

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
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									
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					31

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
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									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					92

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					37

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					90

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
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									
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					195

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 #: 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
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									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					61

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
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									
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					11

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
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									
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					21

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
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
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					41

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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					82

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
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									
05	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					23

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
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									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					225

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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									
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					112

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
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									
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					114

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
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									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					17

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
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									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					11

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
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									
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					154

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
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									
05	34410	X	NO RPT	-0-	-34410	-0-					N	NO RPT					132

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
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									
05	82398	X	NO RPT	-0-	-82398	-0-					N	NO RPT					144

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
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		1307	-0-	1307	1307	25	1	1272	3	Y	9					475
							10	9									
03	DLQ G-10		2309	-0-	2309	3616	235	1	1682	3	Y	356					831
							392	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					831
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					831

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					210
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					210
05	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
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		189	-0-	189	189	18	1	170	3	Y	1					534
							1	9									
03	DLQ G-10		2530	-0-	2530	2719	367	1	2161	3	Y	2					536
							2	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					536
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					536

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
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	2837	-0-	2837	2837	265	1	2552	3	Y	18					366
							20	9									
03	DLQ	G-10	3302	-0-	3302	6139	394	1	2898	3	Y	9					375
							10	9									
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					375
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					375

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	22091	-0-	22091	1069813	2193	1	19748	3	Y	136					1522
							150	9									
03	0	Z	29629	-0-	29629	1099442	3577	1	25951	3	Y	92					1614
							101	9									
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1614
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1614

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	W	NO RPT	-0-	-0-	543486					Y	NO RPT					86
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	543486					Y	NO RPT					86
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	543486					Y	NO RPT					86
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	543486					Y	NO RPT					86
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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
*05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	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
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
05	3100	X	1634	-0-	-1466	-0-	1634	2			N	-0-					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
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
05	5797	X	4089	-0-	-1708	-0-	1646	1	2443	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
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
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	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
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
05	434	X	163	-0-	-271	-0-	66	1	97	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
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
*05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	3400	1	3465	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
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									
*05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	726	1	2121	2	N	4					212
							4	9									

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

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
*05	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

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									
05	11036	X	9304	-0-	-1732	-0-	2966	1	6338	2	N	-0-					218

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

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
*05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					35

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

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									
*05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	802	1	2341	2	N	-0-					176

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
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
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	245	1	364	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
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									
*05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	445	1	2931	2	N	7					161
							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
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
05	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	305	1	2007	2	N	1					288
							1	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
*05	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	1656	1	9653	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
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-
05	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				
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
05	4712	X	4691	-0-	-21	-0-	687	1	4004	3	Y	-0-					13
	ZAP				WELL #: 1H	RRCID -> 187662	COMPL. DATE 11/16/2001				TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6453 - 10131				
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
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	39	1	226	3	Y	-0-					12
	USA-LOCK				WELL #: 1H	RRCID -> 189193	COMPL. DATE 04/26/2002				TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6247 - 11787				
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
05	20212	X	11751	-0-	-8461	-0-	1721	1	10030	3	Y	-0-					7
	USA MASSEY				WELL #: 1H	RRCID -> 189811	COMPL. DATE 06/12/2002				TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6553 - 13978				
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
05	5487	X	4363	-0-	-1124	-0-	639	1	3724	3	Y	-0-					13
	HAMILL				WELL #: 1H	RRCID -> 190876	COMPL. DATE 07/03/2002				TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6834 - 12005				
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-
05	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5022	X	2227	-0-	-2795	-0-	326	1	1901	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	865	1	5042	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		21809	-0-	21809	77617	5803	1	16006	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		1959	-0-	1959	6956	521	1	1438	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	87	1	507	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
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
*05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					141

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

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
05	6882	X	6739	-0-	-143	-0-	6724	2	15	9	N	14					120

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

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
05	8060	X	5957	-0-	-2103	-0-	5957	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

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
*05	6417	X	5652	-0-	-765	-0-	731	1	4827	3	N	85					180
							94	9									

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

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
*05	1798	N	1342	-0-	-456	-0-	124	1	1218	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

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					41

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

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
05	1178	X	649	-0-	-529	-0-	649	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

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
05	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

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
*05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	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

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-
05	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

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-
*05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	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
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-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	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
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-
*05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	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
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-
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
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-
*05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

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-
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

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-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	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
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-
05	37634	X	21515	-0-	-16119	-0-	21515	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

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-
*05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	39	2	24	9	Y	22	14	1			8

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

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-
05	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

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

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-
*05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	235	1	4758	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

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-
05	2263	X	2059	-0-	-204	-0-	97	1	1962	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	131	1	2647	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

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-
05	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	156	1	3145	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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-
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	111	1	2249	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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

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-
05	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

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-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	98	1	1976	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	109	1	2195	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

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-
05	1364	N	982	-0-	-382	-0-	46	1	936	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	202	1	4079	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 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
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-
05	4247	X	3451	-0-	-796	-0-	163	1	3288	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6895 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 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
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-
*05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	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

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-
05	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

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-
05	62	X	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

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

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

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-
05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	83	1	1675	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

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
*05	14B2	EXT	-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

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	497	238	1			401

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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2046	X	1161	-0-	-885	-0-	911	3	250	9	N	227					487

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
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					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
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
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1427	3	546	9	N	496	357	1			297

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
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
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	197	3	94	9	N	85					178

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
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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1602	3	74	9	N	67					170

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
05	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
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-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14989 PERF.11880 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	186	X	36	-0-	-150	-0-	36	3			N	-0-					102

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	405	1	1692	3	N	96	178	1			165
							106	9									

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	465	1	578	3	N	10					175
							11	9									

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	465	1	2218	3	N	7					122
							8	9									

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1457	N	755	-0-	-702	-0-	180	1	562	3	N	12					104
							13	9									

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7215	3	545	9	N	495	539	1			251

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

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
05	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1419	3	257	9	N	234	366	1			124

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

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
05	2852	X	2830	-0-	-22	-0-	2438	3	392	9	N	356	359	1			115

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

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
*05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	4548	3	902	9	N	820	894	1			259

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
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
05	8618	X	8427	-0-	-191	-0-	6792	3	1635	9	N	1486	1613	1			180

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
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
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	442	3	424	9	N	385	355	1			208

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
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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	9	N	1					185

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
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
*05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	4982	3	826	9	N	751	881	1			239

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
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
*05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	2938	3	614	9	N	558	549	1			148

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
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
*05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1505	3	362	9	N	329	344	1			140

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
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
*05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4223	3	629	9	N	572	557	1			238

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
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
*05	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	7722	3	399	9	N	363	535	1			112

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

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
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	351	3	138	9	N	125	356	1			58

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

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
*05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2007	3	317	9	N	288	178	1			230

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

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
*05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4069	3	823	9	N	748	891	1			94

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

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
05	992	N	758	-0-	-234	-0-	39	3	719	9	N	654	888	1			210

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

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
*05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6185	3	440	9	N	400	542	1			229

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

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
05	2201	N	1765	-0-	-436	-0-	1381	3	384	9	N	349	179	1			366

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3565	X	2587	-0-	-978	-0-	2001	3	586	9	N	533	541	1			297

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2667	3	325	9	N	295	362	1			119

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1767	N	941	-0-	-826	-0-	659	3	282	9	N	256	358	1			252

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	7497	3	1111	9	N	1010	1060	1			288

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	2697	3	567	9	N	515	532	1			162

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	11936	3	678	9	N	616	725	1			274

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
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
05	6851	X	5740	-0-	-1111	-0-	5332	3	408	9	N	371	364	1			303

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
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
*05	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	9677	3	783	9	N	712	735	1			186

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
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
*05	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	14543	3	861	9	N	783	900	1			142

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
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
*05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3871	3	191	9	N	174	187	1			153

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
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
*05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6617	3	183	9	N	166	185	1			53

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
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
*05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	11955	3	706	9	N	642	733	1			127

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
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
*05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3369	3	37	9	N	34					201

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
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
*05	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-	29130	3	2047	9	N	1861	1838	1			406

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
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
*05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5219	3	310	9	N	282	368	1			130

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
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
05	1705	N	1284	-0-	-421	-0-	1266	3	18	9	N	16					157

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
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
*05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	5921	3	447	9	N	406	378	1			184

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
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
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	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
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
*05	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7444	3	182	9	N	165	180	1			161

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
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
05	2139	X	1904	-0-	-235	-0-	1785	3	119	9	N	108	179	1			151

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
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
05	11749	X	11157	-0-	-592	-0-	11099	3	58	9	N	53	193	1			32

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	8153	X	5726	-0-	-2427	-0-	4556	3	1170	9	N	1064	1216	1			198

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	189	1			122
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	73					195
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	160	2	107	9	N	97	190	1			102
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	56	2	119	9	N	108	165	1			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	170	1			40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		5014	-0-	5014	10548	4313	2	701	9	N	637	774	1			182
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10548					N	NO RPT					182

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1098	2	472	9	N	429	388	1			165
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	1863	2	824	9	N	749	775	1			240
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

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
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	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1651	2	400	9	N	364	389	1			112
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					112

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	672	2	371	9	N	337	373	1			149
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

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									
05	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	533	1	673	2	N	74	178	1			110
							81	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

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									
05	5115	X	3559	-0-	-1556	-0-	533	1	2608	2	N	380	365	1			229
							418	9									

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	310	1	2065	2	N	102	175	1			163
							112	9									
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	310	1	1999	2	N	90	164	1			89
							99	9									
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	290	1	2217	2	N	102	3	8			188
							112	9									
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	310	1	2932	2	N	80	173	1			95
							88	9									
04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	300	1	943	2	N	103	2	8			196
							113	9									
*05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	310	1	1506	2	N	68	169	1			95
							75	9									

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	272	1	1369	2	N	3					199
							3	9									

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

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

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
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
05	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

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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1274	2	154	9	N	140					242

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3172	2	121	9	N	110					200

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	648	1	1572	2	N	17	2	8			192
							19	9									

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

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
*05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	744	1	7135	2	N	377	351	1			226
							415	9									

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

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									
05	DLQ G-10		3191	-0-	3191	10171	720	1	2317	2	N	118	181	1			119
							130	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

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-
05	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					69

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3055	2	77	9	N	70	175	1			64

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2325	X	810	-0-	-1515	-0-	744	1	401	2	N	12					216
							13	9									

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1			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
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	992	1	771	2	N	47					131
							52	9									
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	960	1	1770	2	N	42					173
							46	9									
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	928	1	838	2	N	37	2	8			208
							41	9									
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	992	1	1029	2	N	29	167	1			70
							32	9									
04	2220	N	2019	-0-	-201	-0-	960	1	1025	2	N	31	1	8			100
							34	9									
*05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	1434	2	34	9	N	31					131

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3977	-0-	877	877	240	1	3350	2	N	352	347	1			176
							387	9									
01	2800	N	1923	-0-	-877	-0-	310	1	1488	2	N	114	176	1			114
							125	9									
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	290	1	1161	2	N	100	3	8			211
							110	9									
03	2480	X	1463	-0-	-1017	-0-	290	1	1101	2	N	65	169	1			107
							72	9									
04	2400	X	1294	-0-	-1106	-0-	300	1	883	2	N	101	2	8			206
							111	9									
05	2480	X	939	-0-	-1541	-0-	744	1	694	2	N	32	171	1			67
							35	9									

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

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
05	DLQ G-10		1302	-0-	1302	2512	930	1	788	2	N	4					79
							4	9									

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	744	1	2018	2	N	160	181	1			156
							176	9									
01	2356	N	2340	-0-	-16	-0-	744	1	1407	2	N	172	173	1			155
							189	9									
02	2900	N	3122	-0-	222	222	696	1	2180	2	N	224	178	1			201
							246	9									
03	2945	N	2592	-0-	-353	-0-	744	1	1686	2	N	147	177	1			171
							162	9									
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	720	1	1916	2	N	172	165	1			178
							189	9									
05	3100	X	2637	-0-	-463	-0-	360	1	1743	2	N	136	169	1			145
							150	9									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	744	1	2970	2	N	174	359	1			72
							191	9									
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	744	1	2570	2	N	166	171	1			67
							183	9									
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	696	1	2432	2	N	155					222
							171	9									
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	744	1	2557	2	N	171	173	1			220
							188	9									
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	720	1	2424	2	N	155	163	1			212
							171	9									
*05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	2494	2	178	9	N	162	175	1			199

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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-
05	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

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
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	180	2	41	9	N	37					140

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

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									
*05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	930	1	1429	2	N	46					134
							51	9									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	720	1	1423	2	N	141	170	1	1	8	121
							155	9									
*05	3100	N	4070	-0-	970	970	868	1	3060	2	N	242	176	1			187
							266	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	8			55

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

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									
*05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	744	1	2115	2	N	18					216
							20	9									

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

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									
05	1705	N	1332	-0-	-373	-0-	744	1	432	2	N	142	165	1			191
							156	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	960	1	3487	2	N	106	170	1			70
							117	9									

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	870	1	780	2	N	70					125
							77	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
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									
05	2945	X	2027	-0-	-918	-0-	806	1	1186	2	N	88	179	1			189
							97	9									

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

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-
05		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

12	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	744 939	1 9	14997	2	N	854	888	1			118
01	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	744 762	1 9	13238	2	N	693	526	1			285
02	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	696 513	1 9	8254	2	N	466	536	1	2	8	213
03	2635	X	1459	-0-	-1176	-0-	576 95	1 9	788	2	N	86	171	1			128
04	2550	X	1079	-0-	-1471	-0-	312 41	1 9	726	2	N	37					165
05	2635	X	413	-0-	-2222	-0-	744	1	53	9	N	48					213

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

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
05	DLQ G-10		4475	-0-	4475	14041	3786	2	255	9	N	232	179	1			230

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	841	1	2658	2	N	40					79
							44	9									
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	899	1	3120	2	N	38					117
							42	9									
02	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	841	1	4657	2	N	37	1	8			153
							41	9									
03	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	899	1	9455	2	N	27					180
							30	9									
04	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	841	1	1916	2	N	27	174	1	1	8	32
							30	9									
*05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	510	1	2430	2	N	40					72
							44	9									

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3870	-0-	-67	-0-	930	1	2887	2	N	48					196
							53	9									
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	930	1	3294	2	N	22					218
							24	9									
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	870	1	3542	2	N	81	163	1	1	8	135
							89	9									
03	DLQ G-10		4668	-0-	4668	4668	930	1	3697	2	N	37					172
							41	9									
04	DLQ G-10		4601	-0-	4601	9269	900	1	3645	2	N	51	1	8			222
							56	9									
05	DLQ G-10		4349	-0-	4349	13618	434	1	3391	2	N	53	174	1			101
							58	9									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	90	1	735	2	N	-0-					137
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	90	1	1065	2	N	15					152
							17	9									
02	1189	N	602	-0-	-587	-0-	70	1	523	2	N	8					160
							9	9									
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	270	1	2390	2	N	96	179	1			77
							106	9									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	290	1	1993	2	N	74	3	8			148
							81	9									
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					148

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
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	155	1	1740	2	N	156	180	1			123
							172	9									
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	155	1	1785	2	N	158	167	1			114
							174	9									
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	145	1	1578	2	N	137	170	1	2	8	79
							151	9									
03	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	155	1	1620	2	N	151	176	1			54
							166	9									
04	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	150	1	1624	2	N	169	1	8			222
							186	9									
05	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	50	1	1477	2	N	136	178	1			180
							150	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	612	1	2136	2	N	109	180	1			128
							120	9									
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1054	1	3145	2	N	133					261
							146	9									
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	986	1	2209	2	N	95	179	1	11	8	166
							105	9									
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	952	1	1743	2	N	111					277
							122	9									
04	1290	X	1183	-0-	-107	-0-	510	1	618	2	N	50	171	1	4	8	152
							55	9									
05	1333	X	313	-0-	-1020	-0-	41	9			N	37					189

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

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
05	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

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	192	1			N	-0-					57

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

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
05	1364	N	138	-0-	-1226	-0-	744	1	138	2	N	-0-					103

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

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									
05	DLQ G-10		2937	-0-	2937	9212	2116	2	77	9	N	70	157	1			69

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	DLQ	G-10	3579	-0-	3579	12226	310	1	2485	2	N	318	347	1			85
							350	9									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

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									
05	1023	N	593	-0-	-430	-0-	744	1	96	2	N	15					81
							17	9									

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

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									
*05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	744	1	2347	2	N	114					176
							125	9									

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					55

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	480	1	4690	2	N	135	172	1			154
							149	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3205	2	123	9	N	112	172	1			184

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
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	930	1	5569	2	N	135	181	1			98
							149	9									
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	930	1	5764	2	N	141	180	1			59
							155	9									
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	870	1	5714	2	N	124	1	8			182
							136	9									
03	DLQ G-10		7444	-0-	7444	7444	930	1	6384	2	N	118	176	1			124
							130	9									
04	DLQ G-10		7024	-0-	7024	14468	900	1	6014	2	N	100	163	1	1	8	60
							110	9									
05	DLQ G-10		7065	-0-	7065	21533	744	1	5950	2	N	168	160	1			68
							185	9									

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	744	1	2939	2	N	121	180	1			192
							133	9									
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	744	1	2779	2	N	103	180	1			115
							113	9									
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	696	1	2123	2	N	105					220
							116	9									
03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	744	1	4334	2	N	79	172	1			127
							87	9									
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	720	1	2217	2	N	95					222
							105	9									
*05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	744	1	2004	2	N	98	170	1			150
							108	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	780	1	1782	2	N	66					128
							73	9									
01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	930	1	1906	2	N	82	171	1			39
							90	9									
02	2900	N	3119	-0-	219	219	870	1	2163	2	N	78	2	8			115
							86	9									
03	3100	N	3219	-0-	119	338	930	1	2173	2	N	105	166	1			54
							116	9									
04	2959	N	2621	-0-	-338	-0-	900	1	1598	2	N	112	2	8			164
							123	9									
*05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	744	1	1264	2	N	83	174	1			73
							91	9									

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

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
05	DLQ G-10		2045	-0-	2045	6492	1909	2	136	9	N	124	162	1			116

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

12	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	310	1	1351	2	N	233	176	1			112
							256	9									
01	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	310	1	1160	2	N	190	175	1			127
							209	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	290	1	1084	2	N	181	173	1			135
							199	9									
03	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	310	1	1138	2	N	152	178	1			109
							167	9									
04	1620	N	1033	-0-	-587	-0-	300	1	613	2	N	109	1	8			217
							120	9									
05	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	930	1	1095	2	N	156	168	1			205
							172	9									

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

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
05	2604	X	2131	-0-	-473	-0-	1960	2	171	9	N	155	160	1			149

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

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
*05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2492	2	143	9	N	130	169	1			183

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1767	N	58	-0-	-1709	-0-	58	2			N	-0-					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
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
05	DLQ G-10		6957	-0-	6957	18279	6317	2	640	9	N	582	517	1			403

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
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
*05	19057	X	6976	-0-	-12081	-0-	6704	2	272	9	N	247	178	1			255

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
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									
05	DLQ G-10		4975	-0-	4975	17711	4097	2	158	9	N	144					224

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
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									
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	744	1	2373	2	N	180	175	1			88
							198	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

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

12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	930 244	1 9	6066	2	N	222	181	1			163
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	930 233	1 9	4513	2	N	212	181	1			194
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	870 231	1 9	3906	2	N	210	179	1	2	8	223
03	DLQ G-10		4566	-0-	4566	4566	930 235	1 9	3401	2	N	214	179	1			258
04	DLQ G-10		5875	-0-	5875	10441	900 229	1 9	4746	2	N	208	356	1	1	8	109
05	DLQ G-10		5448	-0-	5448	15889	624 231	1 9	4287	2	N	210	160	1			159

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
05	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

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
05	5518	X	3743	-0-	-1775	-0-	3704	2	39	9	N	35					129

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
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	-0-	-0-	-16628	-0-					N	-0-					-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-
05	128867	X	11779	-0-	-117088	-0-	11392	2	387	9	N	352	192	1			160

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	576 66	1 9	1920	3	N	60					235
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	576 195	1 9	1739	3	N	177	180	1			232
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	576 121	1 9	1433	3	N	110	180	1			162
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	576 108	1 9	1115	3	N	98					260
04	3000	N	3448	-0-	448	448	576 160	1 9	2712	3	N	145	180	1			225
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	448					N	NO RPT					225

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
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
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					123

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

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

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					218

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4231	3	670	9	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
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					392

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	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	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	4436	3	1054	9	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
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					378

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25535	X	25535	-0-	-0-	-0-	22710	3	2825	9	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
05	27001	X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					N	NO RPT					271

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
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
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					324

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1233	-0-	-1580	-0-	822	3	411	9	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
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					241

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	1771	3	913	9	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
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					353

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					466

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					258

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					217

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1099	-0-	-525	-0-	738	3	361	9	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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
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	7579	-0-	-2803	-0-	6543	3	1036	9	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
05	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					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
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
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					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
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	5474	-0-	-703	-0-	4159	3	1315	9	N	1195	1235	1	10	8	270
*03	6603	X	5682	-0-	-921	-0-	4575	3	1107	9	N	1006	1058	1			218
04	6390	X	6304	-0-	-86	-0-	5109	3	1195	9	N	1086	1065	1			239
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					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
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	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3109	3	365	9	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
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
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	4215	-0-	-2745	-0-	2914	3	1301	9	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
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					491

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
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	7653	-0-	-1627	-0-	7293	3	360	9	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
05	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					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
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	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3193	3	498	9	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
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					322

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
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	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	4919	3	1157	9	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
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					243

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	6287	3	982	9	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
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					308

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					N	NO RPT					558

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					237

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4171	3	801	9	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
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					168

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3935	-0-	-1604	-0-	3774	3	161	9	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
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					217

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
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
05	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					N	NO RPT					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
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
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					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
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
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					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
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
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					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
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	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	5937	3	1588	9	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
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					154

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
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	2988	-0-	-608	-0-	2594	3	394	9	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
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					326

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

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
05	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					159

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

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
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					268

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

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
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					298

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

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
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					351

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

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
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					147

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

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
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					290

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
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
05	25668	X	NO RPT	-0-	-25668	-0-					N	NO RPT					353

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

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
05	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					N	NO RPT					410

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

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
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					118

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

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
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					302

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

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
05	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					319

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

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
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					257

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

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
05	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					N	NO RPT					272

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
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
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					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
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
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					185

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
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
05	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 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
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-
05	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

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-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

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-
05	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

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-
05	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 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
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-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-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
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
05	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
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
05	20615	X	20031	-0-	-584	-0-	19814	3	217	9	N	197	355	1			146

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
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
*05	40357	X	40357	-0-	-0-	-0-	39930	3	427	9	N	388	525	1			147

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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

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
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	5887					Y	NO RPT					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
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-
05	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
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-
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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
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-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	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-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

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-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

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-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

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-
05	496	N	142	-0-	-354	-0-	142	3			N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

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-
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	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

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
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
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
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	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

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-
05	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

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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-
*05	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	23 206	1 9	546	3	Y	187	186	1			25
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	22 167	1 9	533	3	Y	152	156	1			21
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	22 142	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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	623	3	Y	7	27	1			1
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	38 8	1 9	926	3	Y	7	7	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
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
*05	3100	N	2583	-0-	-517	3939	2572	2	11	9	N	10					50

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
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
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2267	2	41	9	N	37	175	1			35

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
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
05	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1273	2	28	9	N	25					204

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
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
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	183	1	718	3	N	-0-					56

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

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
05	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	575	1	2370	3	Y	19	14	1			33
							21	9									

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

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
*05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	492	1	2041	3	Y	-0-	130	1			29

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

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-
05	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

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
05	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	243	1	995	3	Y	18	14	1			32
							20	9									

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
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									
05	9083	X	8689	-0-	-394	-0-	1699	1	6818	3	N	156	184	1			137
							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
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									
*05	3100	N	4023	-0-	923	923	778	1	3219	3	Y	24	85	1			21
							26	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
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
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	324	1	1337	3	Y	19	14	1			31
							21	9									

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	740	1	4048	3	N	-0-					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
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
*05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	739	1	3078	3	N	-0-					70

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
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									
05	6510	X	4994	-0-	-1516	-0-	770	1	4224	3	N	-0-					37

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

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-
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	806	N	117	-0-	-689	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

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-
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

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-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	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 #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

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-
05	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

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-
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

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-
05	1426	N	496	-0-	-930	-0-	496	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	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
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-
*05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	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
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-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	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
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-
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	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
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-
*05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	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
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-
05	2697	X	2652	-0-	-45	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
05	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

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-
05	1147	N	365	-0-	-782	-0-	365	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

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-
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

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-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

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-
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

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-
*05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

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-
05	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

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-
*05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

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-
05	341	X	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

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-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

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
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1676	3	9	9	N	8	10	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

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-
05	1023	X	621	-0-	-402	-0-	621	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

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-
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

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-
05	2697	N	2061	-0-	-636	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

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-
05	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

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-
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

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-
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 30 WELL #: 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
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

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-
05	403	N	27	-0-	-376	-0-	27	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

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-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

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
05	1767	N	603	-0-	-1164	-0-	585	3	18	9	Y	16	20	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	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-
05	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2976	X	1952	-0-	-1024	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	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 #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	992	N	113	-0-	-879	-0-	113	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3131	X	1415	-0-	-1716	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098595 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	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
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-
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	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
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-
05	3286	X	2307	-0-	-979	-0-	2307	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
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
05	2325	X	2259	-0-	-66	-0-	2249	3	10	9	Y	9	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
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-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	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
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-
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	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 #: 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
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-
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

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-
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

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-
05	1736	N	869	-0-	-867	-0-	869	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

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-
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

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-
05	2170	X	798	-0-	-1372	-0-	798	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

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-
*05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

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-
05	2635	X	2314	-0-	-321	-0-	2314	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 #: 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
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-
05	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

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-
*05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2373	3	6	9	Y	5	4	1			1

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

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-
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	308	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

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-
*05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

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
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	192	3	20	9	Y	18	18	1			4

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

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-
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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 #: 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
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-
05	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

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-
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

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-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

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-
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

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-
05	4092	X	3651	-0-	-441	-0-	3651	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	3100	N	3944	-0-	844	844	3944	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 #: 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
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-
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

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-
*05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

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-
05	3162	X	2642	-0-	-520	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

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-
05	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

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-
05	3875	X	3008	-0-	-867	-0-	3008	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 #: 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
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-
*05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

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-
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

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-
05	1085	X	572	-0-	-513	-0-	572	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

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-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

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-
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	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 #: 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
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-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	1364	N	658	-0-	-706	-0-	658	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

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-
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

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-
05	1984	X	1082	-0-	-902	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

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-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 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
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-
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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
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-
05	1984	X	1885	-0-	-99	-0-	1885	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
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-
05	2945	X	1588	-0-	-1357	-0-	1588	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
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-
*05	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
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-
05	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
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-
05	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	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 #: 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
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-
*05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	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
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-
*05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	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
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-
*05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	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
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-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	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
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-
*05	3100	N	3496	-0-	396	396	3496	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
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-
*05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	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 #: 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
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-
05	3193	X	2403	-0-	-790	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1984	X	1945	-0-	-39	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2542	N	2260	-0-	-282	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

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-
05	4061	X	3877	-0-	-184	-0-	3877	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

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-
05	3348	X	1470	-0-	-1878	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

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-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

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-
05	2046	N	1098	-0-	-948	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

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-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

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-
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	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 #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

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-
05	899	N	667	-0-	-232	-0-	667	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

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-
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

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-
*05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

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-
*05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 5 RRCID -> 135742 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8996 - 10172

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

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-
05	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

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-
05	1054	N	874	-0-	-180	-0-	874	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

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-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

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-
05	744	X	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

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-
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	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
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-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

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-
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

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-
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

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-
05	2387	X	1081	-0-	-1306	-0-	1080	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

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-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

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-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

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-
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	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
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-
05	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	6680	-0-	3580	3580	6680	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5797	X	3333	-0-	-2464	-0-	3333	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

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-
*05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

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-
05	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

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-
05	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	3339	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

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-
05	496	X	12	-0-	-484	-0-	12	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
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-
*05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

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-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

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-
05	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3396	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

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-
*05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

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-
05	2449	X	2364	-0-	-85	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

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-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

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-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	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
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-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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
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
*05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1711	3	24	9	Y	22	23	1			5

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
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-
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	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
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-
05	2945	X	1860	-0-	-1085	-0-	1860	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
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-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	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
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-
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	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
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-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	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
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
05	1643	X	1475	-0-	-168	-0-	1449	3	26	9	Y	24	25	1			10

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640

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-
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

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-
*05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

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-
*05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

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-
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

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
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	3	4	9	Y	4	4	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
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-
*05	3850	X	3272	-0-	-578	-0-	3272	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
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-
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	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
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-
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	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
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-
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	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
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-
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	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
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-
*05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	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
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-
*05	3100	N	3055	-0-	-45	34	3055	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
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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	2728	N	2726	-0-	-2	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

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-
05	2666	N	2388	-0-	-278	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

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-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

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-
05	2046	X	785	-0-	-1261	-0-	785	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

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-
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	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
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-
*05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
	ROGERS, E.T. GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 144962		COMPL. DATE 03/19/1993			TOTAL DEPTH 9364		PERF. 8737 - 9111			
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-
*05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
	CGU 26				WELL #: 6		RRCID -> 145271		COMPL. DATE 04/10/1993			TOTAL DEPTH 9892		PERF. 9344 - 9710			
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-
05	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			
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-
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
	CGU 11				WELL #: 8-T		RRCID -> 145400		COMPL. DATE 04/27/1993			TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8392 - 9505			
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-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
	CGU 1				WELL #: 7		RRCID -> 145528		COMPL. DATE 05/03/1993			TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9210 - 9780			
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-
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
	CGU 7				WELL #: 6-T		RRCID -> 145611		COMPL. DATE 05/12/1993			TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9266 - 9360			
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-
05	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	1011	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
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-
05	1116	N	560	-0-	-556	-0-	560	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

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-
05	899	X	731	-0-	-168	-0-	731	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

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-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

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-
*05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

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-
05	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

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-
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

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-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	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
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-
05	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1995	3	46	9	Y	42	39	1			9

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

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-
05	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

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-
*05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

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-
05	2077	X	531	-0-	-1546	-0-	531	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
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-
*05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	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
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-
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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
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-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	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
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-
05	1767	N	634	-0-	-1133	-0-	634	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
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-
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

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-
05	868	N	571	-0-	-297	-0-	571	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

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-
05	3069	X	955	-0-	-2114	-0-	955	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

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-
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

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-
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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-
05	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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-
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

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-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

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-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	155	N	-0-	-0-		-155		-0-						N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

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-
05	1612	X	1545	-0-		-67		-0-		1545	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

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-
05	124	N	-0-	-0-		-124		-0-						N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

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-
05	992	N	953	-0-		-39		-0-		953	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

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-
05	992	N	721	-0-		-271		-0-		721	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

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-
05	31	N	-0-	-0-		-31		-0-						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
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-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

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
05	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	1294	3	44	9	Y	40	41	1			9

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

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-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

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-
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

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-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	3844	X	3725	-0-	-119	-0-	3725	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

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-
*05	3100	N	2576	-0-	-524	997	2576	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

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-
05	868	X	243	-0-	-625	-0-	243	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

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-
05	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

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-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

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-
*05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	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
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-
05	744	N	489	-0-	-255	-0-	489	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

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-
05	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

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-
*05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

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-
05	1581	X	1358	-0-	-223	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 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
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-
05	1798	N	564	-0-	-1234	-0-	564	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	X	143	-0-	-74	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 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
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-
05	527	N	62	-0-	-465	-0-	62	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
*05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

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-
*05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599

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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

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-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	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. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

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-
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

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-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

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-
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

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-
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

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-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-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 #: 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
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-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
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-
05	403	N	106	-0-	-297	-0-	106	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
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-
05	1054	N	472	-0-	-582	-0-	472	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
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-
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	2046	X	1541	-0-	-505	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

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
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-
*05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	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 #: 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
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-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
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-
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	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
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-
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	1457	X	1125	-0-	-332	-0-	1125	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
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-
*05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1290	3	20	9	Y	18	17	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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
05	1333	N	871	-0-	-462	-0-	832	3	39	9	Y	35	32	1			14

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	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
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
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1818	3	47	9	Y	43	43	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
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-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3408	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 #: 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
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-
05	3813	X	3575	-0-	-238	-0-	3575	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
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-
*05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	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
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-
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	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
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-
05	2449	X	964	-0-	-1485	-0-	964	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
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-
05	2976	X	1313	-0-	-1663	-0-	1313	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
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-
*05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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 #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	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
*05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2956	3	33	9	Y	30	31	1			6

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3751	X	2973	-0-	-778	-0-	2973	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 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
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-
05	4216	X	3017	-0-	-1199	-0-	3017	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	527	-0-	-341	-0-	505	3	22	9	Y	20	20	1			3

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1855	3	12	9	Y	11	11	1			2

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	808	3	15	9	Y	14	14	1			2

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
*05	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14559	3	386	9	Y	351	349	1			52

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

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-
*05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

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-
*05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

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-
05	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

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-
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

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-
05	3906	X	1208	-0-	-2698	-0-	1208	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 #: 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
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
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1283	3	22	9	Y	20	17	1			4

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
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-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	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
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-
05	2604	N	98	-0-	-2506	-0-	98	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
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-
*05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	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
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-
05	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3454	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1591	3	22	9	Y	20	24	1			13

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

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-
05	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	3433	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

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-
05	3596	X	2915	-0-	-681	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

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-
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

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-
05	2635	X	2343	-0-	-292	-0-	2343	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 #: 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
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-
*05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	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
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-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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
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-
*05	3100	N	3083	-0-	-17	514	3083	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
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-
05	3379	X	2450	-0-	-929	-0-	2450	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
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-
*05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3410	X	2307	-0-	-1103	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1147	N	268	-0-	-879	-0-	268	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 #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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-
05	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	3055	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

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-
*05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

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-
*05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

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-
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

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-
05	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	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 #: 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
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-
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	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
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-
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	2883	X	2821	-0-	-62	-0-	2821	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
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-
05	2852	N	2782	-0-	-70	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

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
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-
*05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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 #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2418	X	6	-0-	-2412	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	899	N	455	-0-	-444	-0-	455	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3813	X	2783	-0-	-1030	-0-	2783	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
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
05	2387	X	1695	-0-	-692	-0-	1695	3			Y	-0-					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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-
*05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	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
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-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					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
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-
05	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	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
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-
*05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	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
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-
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

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
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-
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3689	X	3456	-0-	-233	-0-	3456	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 11 RRCID -> 181085 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 9597

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1023	N	773	-0-	-250	-0-	773	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	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 #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1953	X	1323	-0-	-630	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	713	N	382	-0-	-331	-0-	382	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 #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2356	X	708	-0-	-1648	-0-	708	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

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-
05	589	N	34	-0-	-555	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

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-
*05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

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-
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

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-
05	1023	X	892	-0-	-131	-0-	892	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	3627	X	1947	-0-	-1680	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

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-
05	2325	X	1142	-0-	-1183	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	1395	X	1320	-0-	-75	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

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-
*05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

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-
*05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

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-
05	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

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-
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

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-
05	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 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3627	X	3210	-0-	-417	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

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-
05	3534	X	2792	-0-	-742	-0-	2792	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

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-
05	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2664	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

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-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

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-
*05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 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
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

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-
05	5549	X	3998	-0-	-1551	-0-	3998	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

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-
*05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

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-
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

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-
*05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

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-
*05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

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-
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	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 #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	2731	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3627	X	3212	-0-	-415	-0-	3212	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2511	X	29	-0-	-2482	-0-	29	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
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-
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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 #: 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
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-
05	3751	X	3265	-0-	-486	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

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-
05	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	4395	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

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-
05	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	3978	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

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-
05	3100	X	2742	-0-	-358	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

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-
05	4650	X	4109	-0-	-541	-0-	4109	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

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-
*05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

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-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	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-
05	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	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
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-
05	5115	X	4396	-0-	-719	-0-	4396	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 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
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-
*05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	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
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-
*05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	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
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-
05	4247	X	4105	-0-	-142	-0-	4105	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
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-
*05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	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
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-
05	5425	X	4859	-0-	-566	-0-	4859	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5022	X	4749	-0-	-273	-0-	4749	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
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-
*05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	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 #: 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
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-
*05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	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
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-
*05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	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
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-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
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-
*05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	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
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-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	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
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-
05	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	3317	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 #: 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
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-
05	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	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
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-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
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-
05	3255	X	1778	-0-	-1477	-0-	1778	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
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-
05	3472	X	2769	-0-	-703	-0-	2769	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
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-
05	2418	X	1496	-0-	-922	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	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
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-
05	7998	X	6829	-0-	-1169	-0-	6829	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 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
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-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

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-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

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-
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

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-
05	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	2329	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

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
*05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3150	3	4	9	Y	4	4	1			1

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

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
05	6014	X	5886	-0-	-128	-0-	5821	3	65	9	Y	59	57	1			11

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

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-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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 #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5208	X	3469	-0-	-1739	-0-	3469	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2387	N	2097	-0-	-290	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2101	3	31	9	Y	28	27	1			6

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4216	X	4038	-0-	-178	-0-	4038	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206362 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 9316

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5952	X	5609	-0-	-343	-0-	5609	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2449	N	2068	-0-	-381	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4526	X	4158	-0-	-368	-0-	4158	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6603	X	6304	-0-	-299	-0-	6304	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5022	X	3632	-0-	-1390	-0-	3632	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6541	X	5695	-0-	-846	-0-	5695	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1443	3	106	9	Y	96	91	1			63

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7006	X	5243	-0-	-1763	-0-	5243	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1953	N	876	-0-	-1077	-0-	859	3	17	9	Y	15	16	1			3

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	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
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
05	3379	X	3175	-0-	-204	-0-	3133	3	42	9	Y	38	35	1			7

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
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-
*05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	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
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-
05	4061	X	3567	-0-	-494	-0-	3567	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
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-
*05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3875	X	544	-0-	-3331	-0-	544	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4588	X	4523	-0-	-65	-0-	4523	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

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

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1681	3	22	9	Y	20	19	1			4

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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
*05	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13220	3	129	9	Y	117	111	1			17

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

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-
*05	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

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-
05	4991	X	2020	-0-	-2971	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

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-
*05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

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-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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 #: 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
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-
05	7006	X	6612	-0-	-394	-0-	6612	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
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-
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	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
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-
05	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	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
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-
05	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	4711	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
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-
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	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
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
05	868	N	551	-0-	-317	-0-	543	3	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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-
05	5797	X	5573	-0-	-224	-0-	5573	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

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-
05	5425	X	4427	-0-	-998	-0-	4427	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

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-
05	6138	X	4979	-0-	-1159	-0-	4979	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

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-
*05	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

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-
05	3348	X	2325	-0-	-1023	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

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-
*05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

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-
05	4774	X	4509	-0-	-265	-0-	4509	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

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-
*05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

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-
*05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

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-
05	7905	X	7846	-0-	-59	-0-	7846	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

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
*05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5307	3	69	9	Y	63	63	1			26

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

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-
05	6200	X	5801	-0-	-399	-0-	5801	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

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-
*05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	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 #: 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
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-
05	3565	X	3202	-0-	-363	-0-	3202	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
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-
05	1953	X	1570	-0-	-383	-0-	1570	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
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-
05	7874	X	7381	-0-	-493	-0-	7381	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
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-
*05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	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
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-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5518	X	4947	-0-	-571	-0-	4947	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 #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8463	X	6496	-0-	-1967	-0-	6496	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

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-
05	5363	X	4657	-0-	-706	-0-	4657	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

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-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

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-
*05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

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-
05	4185	X	3244	-0-	-941	-0-	3244	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

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-
*05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	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 #: 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
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-
05	1364	X	1224	-0-	-140	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

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-
05	6541	X	6482	-0-	-59	-0-	6482	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

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-
05	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

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-
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

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-
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

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-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

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-
*05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	2971	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
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-
*05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	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
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-
05	5425	X	594	-0-	-4831	-0-	594	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
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-
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	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 #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4991	X	3949	-0-	-1042	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3565	X	3494	-0-	-71	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1767	N	369	-0-	-1398	-0-	369	3			Y	-0-					-0-

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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	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
*05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2651	3	206	9	Y	187	187	1			120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1860	X	1315	-0-	-545	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

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-
05	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

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-
05	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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-
05	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

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-
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

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
*05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5032	3	17	9	Y	15	16	1			3

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

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-
05	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	1209	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 #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

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
05	3813	X	2574	-0-	-1239	-0-	2570	3	4	9	Y	4	4	1			1

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

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
05	5084	X	4500	-0-	-584	-0-	4476	3	24	9	Y	22	23	1			5

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

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-
05	8215	X	7573	-0-	-642	-0-	7573	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

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
*05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3920	3	153	9	Y	139	133	1			30

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
*05	3100	N	4284	-0-	1184	2753	4284	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 #: 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
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-
05	5177	X	3055	-0-	-2122	-0-	3055	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
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-
*05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	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
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-
05	2356	X	2088	-0-	-268	-0-	2088	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
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-
05	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	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
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-
05	7781	X	7495	-0-	-286	-0-	7495	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		2378	-0-	2378	16158	2347	3	31	9	Y	28	25	1			18

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	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 #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4216	X	3551	-0-	-665	-0-	3523	3	28	9	N	25	30	1			34

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2914	X	531	-0-	-2383	-0-	531	3			Y	-0-					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
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-
05	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 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
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-
*05	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

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-
05	1581	X	1247	-0-	-334	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

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-
05	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

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-
05	3875	X	3172	-0-	-703	-0-	3172	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 #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4557	X	3223	-0-	-1334	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

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-
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

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-
05	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

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-
05	5115	X	4815	-0-	-300	-0-	4815	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

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-
05	7750	X	7594	-0-	-156	-0-	7594	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

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-
*05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

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-
05	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	3322	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 #: 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
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
05	8804	X	8243	-0-	-561	-0-	8210	3	33	9	Y	30	30	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
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-
*05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	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
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-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	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
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
05	4340	X	4081	-0-	-259	-0-	4006	3	75	9	N	68	48	1			82

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
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
*05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2425	3	144	9	Y	131	128	1			28

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
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-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST UNIT 5 WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3426	3	174	9	Y	158	163	1			34

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

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-
05	3968	X	3358	-0-	-610	-0-	3358	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

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-
05	5518	X	4789	-0-	-729	-0-	4789	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

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
*05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2484	3	29	9	Y	26	25	1			5

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

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-
05	4774	X	3823	-0-	-951	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

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-
05	5270	X	5100	-0-	-170	-0-	5100	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 #: 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
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-
05	4247	X	2932	-0-	-1315	-0-	2932	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
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-
05	8866	X	7945	-0-	-921	-0-	7945	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
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-
05	6913	X	6639	-0-	-274	-0-	6639	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
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-
05	6014	X	4740	-0-	-1274	-0-	4740	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
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-
*05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					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
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-
05	6169	X	5887	-0-	-282	-0-	5887	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 #: 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
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-
05	11656	X	11157	-0-	-499	-0-	11157	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
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-
05	5363	X	5210	-0-	-153	-0-	5210	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
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
*05	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16115	3	131	9	Y	119	117	1			18

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
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-
*05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	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
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-
05	7161	X	6127	-0-	-1034	-0-	6127	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5642	X	579	-0-	-5063	-0-	579	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
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-
*05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 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
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-
05	10199	X	8223	-0-	-1976	-0-	8223	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
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-
05	2945	X	2778	-0-	-167	-0-	2778	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
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-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-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
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-
05	7812	X	7494	-0-	-318	-0-	7494	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
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-
05	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3034	3	35	9	Y	32	28	1			7

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5797	X	5716	-0-	-81	-0-	5716	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 #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4216	X	4192	-0-	-24	-0-	4192	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8789	3	193	9	Y	175	169	1			26

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5921	X	5283	-0-	-638	-0-	5283	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 #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

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-
05	10850	X	10491	-0-	-359	-0-	10491	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

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-
*05	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

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-
*05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

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-
05	6231	X	5362	-0-	-869	-0-	5362	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

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-
05	3813	X	3269	-0-	-544	-0-	3269	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

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-
05	1643	N	596	-0-	-1047	-0-	596	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 #: 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
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-
*05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	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
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-
05	3844	X	2715	-0-	-1129	-0-	2715	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
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-
05	8649	X	7564	-0-	-1085	-0-	7564	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
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-
05	2418	X	1534	-0-	-884	-0-	1534	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
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-
05	8060	X	7705	-0-	-355	-0-	7705	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4774	X	4045	-0-	-729	-0-	4045	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
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-
*05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	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 #: 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
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-
05	6448	X	4432	-0-	-2016	-0-	4432	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
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
05	7192	X	6294	-0-	-898	-0-	6268	3	26	9	Y	24	25	1			5

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
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-
*05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	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
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-
05	11470	X	10754	-0-	-716	-0-	10754	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
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-
05	5549	X	4131	-0-	-1418	-0-	4131	3			N	-0-					-0-

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
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-
05	10819	X	9706	-0-	-1113	-0-	9706	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
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
05	6510	X	5987	-0-	-523	-0-	5868	3	119	9	Y	108	108	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
05	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

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-
*05	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	18526	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

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-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

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-
05	6727	X	6276	-0-	-451	-0-	6276	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

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-
05	3503	X	3196	-0-	-307	-0-	3196	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

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-
05	5208	X	3944	-0-	-1264	-0-	3944	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

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-
05	12338	X	10916	-0-	-1422	-0-	10916	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14012	X	13420	-0-	-592	-0-	13391	3	29	9	Y	26	26	1			4

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	16678	X	11594	-0-	-5084	-0-	11508	3	86	9	N	78	91	1			104

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9455	X	8123	-0-	-1332	-0-	7826	3	297	9	N	270	271	1			40

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	10230	X	9774	-0-	-456	-0-	9734	3	40	9	Y	36	36	1			5

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	21204	X	17682	-0-	-3522	-0-	17682	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
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
05	18321	X	17163	-0-	-1158	-0-	17122	3	41	9	Y	37	40	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4805	X	3521	-0-	-1284	-0-	39	1	3398	2	N	76	176	1			20
							84	9									

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
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									
*05	3100	N	5927	-0-	2827	2834	68	1	5859	2	N	-0-					68

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2309	-0-	-591	292	2288	3	21	9	Y	19	21	1			1
*03	3331	X	3039	-0-	-292	-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
*05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3615	3	10	9	Y	9	8	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2247	-0-	-183	-0-	2235	3	12	9	Y	11	13	1			4
05	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	2342	3	13	9	Y	12	12	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7338	3	54	9	Y	49	49	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

*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									
*05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1717	3	36	9	Y	33	33	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

*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									
*05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3048	3	77	9	Y	70	70	1			8

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

*12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	80	1	1927	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
*01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	82	1	2000	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
*02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	81	1	1958	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	81	1	2130	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	80	1	1926	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	102	1	2437	3	Y	20	21	1			3
							22	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	40	1	969	3	Y	-0-					-0-
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	40	1	971	3	Y	-0-					-0-
*02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	38	1	915	3	Y	-0-					-0-
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	36	1	949	3	Y	-0-					-0-
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	37	1	895	3	Y	-0-					-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	40	1	951	3	Y	14	12	1			2
							15	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	372	N	371	-0-	-1	-0-	15	1	352	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	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
*12	4557	X	3596	-0-	-961	-0-	141	1	3372	3	Y	75	75	1			10
							83	9									
*01	4433	X	3502	-0-	-931	-0-	137	1	3298	3	Y	61	63	1			8
							67	9									
*02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	129	1	3116	3	Y	52	52	1			8
							57	9									
*03	4185	X	3610	-0-	-575	-0-	131	1	3416	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
*04	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	136	1	3259	3	Y	56	55	1			9
							62	9									
05	3596	X	3595	-0-	-1	-0-	143	1	3405	3	Y	43	45	1			7
							47	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
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	95	1	2284	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	60	1	1470	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
*02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	75	1	1819	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
*03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	83	1	2160	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
*04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	48	1	1151	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	47	1	1134	3	Y	21	22	1			4
							23	9									

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
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-
*05	605	X	112	-0-	-493	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*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							
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	35	1	1912	3	Y	23	23	1	3
							25	9							

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	63	1	1530	3	Y	75	75	1	10
							83	9							
*01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	63	1	1529	3	Y	61	63	1	8
							67	9							
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	63	1	1515	3	Y	52	52	1	8
							57	9							
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	59	1	1552	3	Y	57	57	1	8
							63	9							
*04	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	52	1	1240	3	Y	47	48	1	7
							52	9							
05	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	58	1	1395	3	Y	42	42	1	7
							46	9							

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	93	1	2214	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	89	1	2163	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	74	1	1776	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	52	1	1352	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	40	1	969	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	86	1	2079	3	Y	37	31	1	6
							41	9							

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	41	1	999	3	Y	55	55	1	7
							61	9							
*01	992	N	643	-0-	-349	-0-	24	1	569	3	Y	45	46	1	6
							50	9							
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	32	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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1097	3	Y	40	40	1	6
							44	9							
05	899	N	530	-0-	-369	-0-	21	1	509	3	Y	-0-	6	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	29	1	700	3	Y	-0-					-0-
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	28	1	674	3	Y	-0-					-0-
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	28	1	725	3	Y	-0-					-0-
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	32	1	767	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	527	N	373	-0-	-154	-0-	15	1	351	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	38	1	2029	3	Y	26	26	1			3
							29	9									

BOLES, A. M. WELL #: 4 RRCID -> 116862 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8610 - 9525

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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	36	1	1937	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2976	X	2745	-0-	-231	-0-	106	1	2541	3	Y	89	88	1			12
							98	9									
*01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	110	1	2656	3	Y	72	74	1			10
							79	9									
*02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	137	1	3281	3	Y	62	62	1			10
							68	9									
*03	2759	X	2370	-0-	-389	-0-	84	1	2211	3	Y	68	68	1			10
							75	9									
*04	2670	X	2159	-0-	-511	-0-	83	1	2004	3	Y	65	65	1			10
							72	9									
05	3720	X	2215	-0-	-1505	-0-	86	1	2072	3	Y	52	53	1			9
							57	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
*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									
*05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	83	1	4492	3	Y	26	26	1			3
							29	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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

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
*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									
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	25	25	1			3
							28	9									

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
*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									
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	14	1	733	3	Y	31	31	1			4
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
05	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

*12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	118	1	2823	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	111	1	2677	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*02	T. A.		2859	-0-	2859	2859	113	1	2731	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	T. A.		2802	-0-	2802	5661	102	1	2682	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*04	T. A.		2151	-0-	2151	7812	86	1	2048	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	T. A.		2746	-0-	2746	10558	109	1	2605	3	Y	29	26	1			5
							32	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

*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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

*12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	49	1	2872	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	60	1	2502	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	49	1	2317	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*03	2511	X	2179	-0-	-332	-0-	44	1	2126	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	43	1	2420	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2511	X	2352	-0-	-159	-0-	56	1	2288	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

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	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4631	3	24	9	Y	22	25	1			8
*05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4864	3	25	9	Y	23	23	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	18	1	974	3	Y	36	36	1			4
							40	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

*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									
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	18	1	962	3	Y	61	61	1			7
							67	9									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	57	1	1378	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*01	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	52	1	1269	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	46	1	1108	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	53	1	1362	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	52	1	1253	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	66	1	1594	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

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-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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	EOM BALANCE
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
*05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2606	3	72	9	Y	65	36	1	55

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	EOM BALANCE
*12	248	N	240	-0-	-8	-0-	4	1	236	3	Y	-0-			-0-
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	Y	-0-			-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	-0-			-0-
*03	248	N	245	-0-	-3	-0-	5	1	240	3	Y	-0-			-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	6	1	221	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	EOM BALANCE
*12	1240	N	463	-0-	-777	-0-	18	1	445	3	Y	-0-			-0-
*01	713	N	351	-0-	-362	-0-	14	1	337	3	Y	-0-			-0-
*02	T. A.		341	-0-	341	341	13	1	328	3	Y	-0-			-0-
*03	T. A.		985	-0-	985	1326	36	1	949	3	Y	-0-			-0-
*04	T. A.		1319	-0-	1319	2645	52	1	1267	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.		233	-0-	233	2878	9	1	224	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	EOM BALANCE
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	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3597	3	29	9	Y	26	30	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
*05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4002	3	14	9	Y	13	11	1	7

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	EOM BALANCE
*12	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	77	1	1859	3	Y	29	29	1	4
							32	9							
*01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	88	1	2135	3	Y	23	24	1	3
							25	9							
*02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	75	1	1816	3	Y	10	11	1	2
							11	9							
*03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	89	1	2340	3	Y	11	11	1	2
							12	9							
*04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	98	1	2344	3	Y	10	10	1	2
							11	9							
*05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	114	1	2708	3	Y	9	9	1	2
							10	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
*12	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	150	1	3570	3	Y	85	85	1			11
							94	9									
*01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	143	1	3450	3	Y	70	71	1			10
							77	9									
*02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	142	1	3452	3	Y	58	59	1			9
							64	9									
*03	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	134	1	3461	3	Y	65	65	1			9
							72	9									
*04	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	146	1	3492	3	Y	64	63	1			10
							70	9									
05	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	135	1	3239	3	Y	55	56	1			9
							61	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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-
05	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

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-
05	T. A.		3446	-0-	3446	13037	3446	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

*12	2046	X	1693	-0-	-353	-0-	63	1	1510	3	Y	109	109	1			14
							120	9									
*01	2046	X	1788	-0-	-258	-0-	67	1	1622	3	Y	90	92	1			12
							99	9									
*02	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	68	1	1663	3	Y	77	77	1			12
							85	9									
*03	2046	X	1838	-0-	-208	-0-	65	1	1681	3	Y	84	84	1			12
							92	9									
*04	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	71	1	1702	3	Y	81	81	1			12
							89	9									
05	1953	X	1883	-0-	-70	-0-	73	1	1752	3	Y	53	56	1			9
							58	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

*12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	108	1	2584	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	109	1	2619	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	106	1	2537	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
*03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	98	1	2582	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	112	1	2679	3	Y	64	58	1			10
							70	9									
*05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	113	1	2701	3	Y	56	57	1			9
							62	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
*12	4898	X	4183	-0-	-715	-0-	165	1	3961	3	Y	52	52	1			7
							57	9									
*01	4898	X	3842	-0-	-1056	-0-	151	1	3645	3	Y	42	43	1			6
							46	9									
*02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	149	1	3598	3	Y	36	36	1			6
							40	9									
*03	4588	X	3764	-0-	-824	-0-	137	1	3584	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
*04	4050	X	3957	-0-	-93	-0-	156	1	3768	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
05	4185	X	3609	-0-	-576	-0-	144	1	3437	3	Y	25	26	1			4
							28	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	42	1	1018	3	Y	-0-					-0-
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	36	1	881	3	Y	-0-					-0-
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	37	1	897	3	Y	-0-					-0-
*03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	74	1	1935	3	Y	-0-					-0-
*04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	85	1	2060	3	Y	-0-					-0-
*05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	99	1	2370	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
*01	186	N	111	-0-	-75	-0-	4	1	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-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	77	1	1848	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
*01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	74	1	1792	3	Y	31	32	1			4
							34	9									
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	70	1	1688	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	71	1	1852	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	70	1	1699	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	65	1	1575	3	Y	14	16	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

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	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4086	3	50	9	Y	45	51	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
*05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4331	3	23	9	Y	21	19	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

*12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	95	1	2264	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
*01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	78	1	1900	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	63	1	1518	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	60	1	1563	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	61	1	1471	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	65	1	1559	3	Y	16	18	1			3
							18	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

*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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1005	3	43	9	Y	39	39	1			6
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1058	3	47	9	Y	43	43	1			6
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1168	3	1	4	Y	41	41	1			6
							45	9									
*05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1210	3	1	4	Y	43	42	1			7
							47	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

*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									
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	13	1	747	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

*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-
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	690	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2077	3	15	9	Y	14	17	1			5
*05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2256	3	18	9	Y	16	16	1			5

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

*12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	113	1	2687	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	107	1	2557	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	99	1	2382	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	90	1	2371	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*04	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	85	1	2059	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	2294	X	2014	-0-	-280	-0-	80	1	1932	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	55	1	1329	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
*01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	53	1	1288	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	54	1	1304	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	52	1	1349	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	49	1	1191	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	67	1	1617	3	Y	17	18	1			3
							19	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*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									
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	24	1	1278	3	Y	42	42	1			5
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

*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									
*05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	63	1	3382	3	Y	115	115	1			13
							127	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

*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									
*05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	61	1	3280	3	Y	35	35	1			4
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

*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									
*05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	66	1	3546	3	Y	37	37	1			4
							41	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	38	1	2085	3	Y	42	42	1			5
							46	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

*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									
05	T. A.		2858	-0-	2858	12106	157	1	2691	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*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									
05	2852	X	1870	-0-	-982	-0-	32	1	1766	3	Y	65	65	1			7
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
*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									
*05	3100	N	3142	-0-	42	79	56	1	3040	3	Y	42	42	1			5
							46	9									

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
*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									
05	930	N	822	-0-	-108	-0-	11	1	569	3	Y	220	220	1			25
							242	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
*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									
*05	3100	N	3097	-0-	-3	202	53	1	2983	3	Y	55	55	1			6
							61	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
*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									
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	5	1	285	3	Y	51	51	1			6
							56	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	20	1	1081	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*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									
05	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	46	1	2500	3	Y	51	51	1			6
							56	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
*12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	54	1	3207	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	78	1	3227	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	65	1	3169	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*03	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	66	1	3171	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	57	1	3210	3	Y	25	22	1			4
							28	9									
05	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	76	1	3134	3	Y	21	21	1			4
							23	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
*12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	14	1	985	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2615	3	31	9	Y	28	32	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
*05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2787	3	14	9	Y	13	12	1			7

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

*12	1767	N	150	-0-	-1617	-0-	4	1	124	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*01	3100	N	5234	-0-	2134	2134	126	1	5091	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*02	2900	N	3636	-0-	736	2870	70	1	3547	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*03	3100	N	3425	-0-	325	3195	69	1	3336	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*04	6106	X	2911	-0-	-3195	-0-	44	1	2848	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	96	1	3812	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

*12	4960	X	4185	-0-	-775	-0-	68	1	4038	3	Y	72	72	1			9
							79	9									
*01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	96	1	3914	3	Y	59	60	1			8
							65	9									
*02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	79	1	3823	3	Y	50	50	1			8
							55	9									
*03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	84	1	4083	3	Y	55	55	1			8
							61	9									
*04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	80	1	4606	3	Y	43	44	1			7
							47	9									
*05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	112	1	4584	3	Y	37	38	1			6
							41	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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-
05	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

*12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	189	1	4531	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*01	4433	X	4000	-0-	-433	-0-	158	1	3817	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
*02	T. A.		2839	-0-	2839	2839	113	1	2704	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*03	T. A.		4166	-0-	4166	7005	154	1	3988	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*04	T. A.		2732	-0-	2732	9737	107	1	2558	3	Y	61	55	1			9
							67	9									
05	T. A.		508	-0-	508	10245	19	1	430	3	Y	54	54	1			9
							59	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
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	99	1	2366	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	95	1	2271	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	77	1	1847	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	73	1	1853	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	69	1	1631	3	Y	35	32	1			5
							39	9									
*05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	118	1	2843	3	Y	32	32	1			5
							35	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	3	Y	-0-					-0-
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					-0-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	478	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

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
05	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	2911	3	37	9	Y	34	19	1			28

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

*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									
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	517	3	14	9	Y	13	14	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

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	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2525	3	65	9	Y	59	66	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
05	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	2571	3	29	9	Y	26	24	1			14

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1166	3	Y	66	65	1			9
							73	9									
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	55	1	1345	3	Y	53	55	1			7
							58	9									
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	51	1	1239	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
*03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	51	1	1351	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	54	1	1291	3	Y	42	43	1			6
							46	9									
05	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	52	1	1245	3	Y	37	37	1			6
							41	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

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
05	2604	X	2114	-0-	-490	-0-	2062	3	52	9	Y	47	26	1			39

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

*12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	173	1	4141	3	Y	63	63	1			8
							69	9									
*01	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	140	1	3362	3	Y	52	53	1			7
							57	9									
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	122	1	2946	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
*03	4712	X	2966	-0-	-1746	-0-	108	1	2805	3	Y	48	48	1			7
							53	9									
*04	4560	X	2882	-0-	-1678	-0-	114	1	2737	3	Y	28	31	1			4
							31	9									
05	4371	X	2649	-0-	-1722	-0-	105	1	2516	3	Y	25	25	1			4
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

*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-
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	688	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

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	3585	-0-	685	685	3556	3	29	9	Y	26	29	1			1
*03	4385	X	3700	-0-	-685	-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
*05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5203	3	13	9	Y	12	11	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

*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									
05	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	1240	3	44	9	Y	40	40	1			7

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

*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									
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2098	3	14	9	Y	13	13	1			2

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

*12	2542	N	2413	-0-	-129	-0-	95	1	2287	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*01	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	91	1	2221	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
*02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	91	1	2207	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*03	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	112	1	2916	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*04	3000	N	3147	-0-	147	147	125	1	2999	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*05	3038	N	2891	-0-	-147	-0-	114	1	2724	3	Y	48	43	1			8
							53	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	3025	-0-	-75	1163	3012	3	13	9	Y	12	7	1			10

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	80	1	1936	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	78	1	1879	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	69	1	1675	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	72	1	1912	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	75	1	1808	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	80	1	1936	3	Y	26	24	1			4
							29	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

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
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2023	3	24	9	Y	22	12	1			18

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

*12	1023	N	873	-0-	-150	-0-	33	1	789	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
*01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	38	1	911	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	657	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	34	1	889	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
*04	930	N	863	-0-	-67	-0-	34	1	829	3	Y	-0-	5	1			-0-
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	37	1	894	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
*12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	101	1	2418	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	97	1	2326	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	86	1	2074	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	71	1	1870	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	70	1	1705	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	56	1	1346	3	Y	4	4	1			1
							4	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
*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									
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1633	3	Y	141	141	1			16
							155	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
*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									
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	215	3	Y	12	12	1			1
							13	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
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-
05	T. A.		356	-0-	356	951	356	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
*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									
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	32	1	1725	3	Y	14	14	1			2
							15	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	84	1	4574	3	Y	19	19	1			2
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

*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									
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	21	1	1133	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

*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									
05	2852	X	2378	-0-	-474	-0-	42	1	2283	3	Y	48	48	1			6
							53	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

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
*05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4053	3	24	9	Y	22	12	1			18

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

*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-
05	3162	X	2550	-0-	-612	-0-	45	1	2505	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
05	T. A.		792	-0-	792	5855	223	1	527	3	Y	38	38	1			4
							42	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

*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									
*05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	69	1	3728	3	Y	26	26	1			3
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

*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									
*05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	69	1	3759	3	Y	154	153	1			18
							169	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

*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-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2315	3	15	9	Y	14	8	1			12

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

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
05	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	2725	3	24	9	Y	22	12	1			19

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

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	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2574	3	26	9	Y	24	27	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
*05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2885	3	12	9	Y	11	10	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

*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									
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	38	1	2045	3	Y	46	46	1			5
							51	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

*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-
05	14B2	EXT	320	-0-	320	2404	6	1	314	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
*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-
*05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	74	1	4051	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

*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									
05	3038	X	1764	-0-	-1274	-0-	32	1	1722	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

*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-
*05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	70	1	3797	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

*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-
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	10	1	529	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*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									
05	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	67	1	3650	3	Y	67	67	1			8
							74	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
*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									
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	131	1	7072	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	28	1	1556	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
*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									
*05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6723	3	24	9	Y	22	22	1			4

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

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	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3778	3	44	9	Y	40	47	1			14
05	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	3034	3	50	9	Y	45	44	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

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-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

*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-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	3	12	9	Y	11	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5222	3	20	9	Y	18	20	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
05	5580	X	5172	-0-	-408	-0-	5164	3	8	9	Y	7	7	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3939	3	8	9	Y	7	8	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
05	1302	X	42	-0-	-1260	-0-	38	3	4	9	Y	4	3	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2132	3	15	9	Y	14	17	1			5
*05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2439	3	18	9	Y	16	16	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9345	3	31	9	Y	28	32	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
*05	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11307	3	13	9	Y	12	11	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	35	1	1893	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4923	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	4743	X	4661	-0-	-82	-0-	4652	3	9	9	Y	8	8	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	3034	3	9	9	Y	8	9	1			3
*05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3342	3	10	9	Y	9	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	39	1	2090	3	Y	14	14	1			2
							15	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	357	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
05	434	X	320	-0-	-114	-0-	6	1	314	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
05	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	54	1	2936	3	Y	63	63	1			7
							69	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

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	3728	-0-	-352	-0-	3718	3	10	9	Y	9	11	1			3
05	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	3753	3	11	9	Y	10	10	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

*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									
*05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	69	1	3708	3	Y	34	34	1			4
							37	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

*12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	153	1	3666	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
*01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	145	1	3508	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
*02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	143	1	3457	3	Y	-0-	3	1			-0-
*03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	109	1	2872	3	Y	39	33	1			6
							43	9									
*04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	115	1	2745	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
*05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	117	1	2808	3	Y	32	33	1			5
							35	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

*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									
*05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	70	1	3770	3	Y	71	71	1			8
							78	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
05	3255	X	2240	-0-	-1015	-0-	39	1	2129	3	Y	65	65	1			7
							72	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	43	1	2310	3	Y	69	69	1			8
							76	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	64	1	3426	3	Y	53	53	1			6
							58	9									

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
*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									
05	7254	X	6423	-0-	-831	-0-	115	1	6154	3	Y	140	140	1			16
							154	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3207	3	66	9	Y	60	67	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
05	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	4149	3	30	9	Y	27	24	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2347	3	17	9	Y	15	17	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
*05	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2203	3	8	9	Y	7	6	1			4

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	196	1	4712	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
*01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	195	1	4696	3	Y	35	36	1			5
							39	9									
*02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	178	1	4292	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
*03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	183	1	4788	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
*04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	196	1	4720	3	Y	60	56	1			9
							66	9									
*05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	157	1	3799	3	Y	54	54	1			9
							59	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	275	1	6612	3	Y	89	89	1			12
							98	9									
*01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	255	1	6173	3	Y	73	75	1			10
							80	9									
*02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	237	1	5724	3	Y	63	63	1			10
							69	9									
*03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	222	1	5776	3	Y	68	68	1			10
							75	9									
*04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	216	1	5198	3	Y	66	66	1			10
							73	9									
*05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	217	1	5212	3	Y	59	59	1			10
							65	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	95	1	2267	3	Y	-0-					-0-
*01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	88	1	2129	3	Y	-0-					-0-
*02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	93	1	2236	3	Y	-0-					-0-
*03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	113	1	2913	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3233	-0-	233	233	130	1	3103	3	Y	-0-					-0-
*05	2833	N	2600	-0-	-233	-0-	103	1	2451	3	Y	42	35	1			7
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	3064	-0-	-36	871	119	1	2860	3	Y	77	77	1			10
							85	9									
*01	3100	N	2826	-0-	-274	597	110	1	2647	3	Y	63	64	1			9
							69	9									
*02	1818	X	1221	-0-	-597	-0-	46	1	1117	3	Y	53	54	1			8
							58	9									
*03	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	94	1	2449	3	Y	60	59	1			9
							66	9									
*04	2700	X	2553	-0-	-147	-0-	100	1	2390	3	Y	57	57	1			9
							63	9									
05	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	108	1	2567	3	Y	23	28	1			4
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

*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									
*05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	47	1	2602	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

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	1484	-0-	-1426	-0-	1465	3	19	9	Y	17	20	1			6
05	3007	X	2547	-0-	-460	-0-	2527	3	20	9	Y	18	18	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

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	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2580	3	2	9	Y	2	2	1			1
*05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2702	3	2	9	Y	2	2	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

*12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	63	1	3843	3	Y	59	59	1			8
							65	9									
*01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	96	1	3915	3	Y	49	50	1			7
							54	9									
*02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	78	1	3825	3	Y	42	42	1			7
							46	9									
*03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	83	1	3969	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
*04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	69	1	3835	3	Y	59	57	1			9
							65	9									
*05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	102	1	4144	3	Y	54	54	1			9
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	30	1	1798	3	Y	54	54	1			7
							59	9									
*01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	47	1	1925	3	Y	44	45	1			6
							48	9									
*02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	38	1	1815	3	Y	38	38	1			6
							42	9									
*03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	38	1	1830	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	29	1	1628	3	Y	11	15	1			2
							12	9									
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	41	1	1717	3	Y	10	10	1			2
							11	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
*12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	157	1	3754	3	Y	-0-					-0-
*01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	148	1	3570	3	Y	-0-					-0-
*02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	134	1	3217	3	Y	-0-					-0-
*03	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	111	1	2814	3	Y	-0-					-0-
*04	3540	X	3416	-0-	-124	-0-	135	1	3281	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	139	1	3327	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
*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									
*05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	49	1	2635	3	Y	40	40	1			5
							44	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
*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									
*05	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	38	1	2084	3	Y	53	53	1			6
							58	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	19	1	1035	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	60	1	3232	3	Y	20	20	1			2
							22	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

*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									
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	13	1	724	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

*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									
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	29	1	1548	3	Y	24	24	1			3
							26	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

*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									
05	3317	X	2366	-0-	-951	-0-	42	1	2249	3	Y	68	68	1			8
							75	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
*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									
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	21	1	1115	3	Y	34	34	1			4
							37	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	50	1	2694	3	Y	43	43	1			5
							47	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	28	1	1499	3	Y	45	45	1			5
							50	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	38	1	2072	3	Y	34	34	1			4
							37	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	46	1	2496	3	Y	51	51	1			6
							56	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

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	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3704	3	33	9	N	30	35	1			11
05	3937	X	3750	-0-	-187	-0-	3714	3	36	9	N	33	33	1			11

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

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	3991	-0-	-179	-0-	3963	3	28	9	Y	25	30	1			9
*05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4604	3	31	9	Y	28	28	1			9

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

*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									
05	3534	X	2421	-0-	-1113	-0-	43	1	2354	3	Y	22	22	1			3
							24	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

*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-
05	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
*12	T. A.		5114	-0-	5114	24183	201	1	4837	3	Y	69	69	1			9
							76	9									
*01	28423	X	4240	-0-	-24183	-0-	166	1	4011	3	Y	57	58	1			8
							63	9									
*02	4147	X	3627	-0-	-520	-0-	143	1	3431	3	Y	48	48	1			8
							53	9									
*03	4433	X	3823	-0-	-610	-0-	140	1	3647	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
*04	4290	X	3461	-0-	-829	-0-	137	1	3288	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
05	4433	X	3353	-0-	-1080	-0-	133	1	3188	3	Y	29	29	1			5
							32	9									

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

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
*05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1786	2	108	9	N	98					904

BASA RESOURCES, INC. 053974
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

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
05	3534	X	385	-0-	-3149	-0-	103	1	257	2	Y	23					186
							25	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

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
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	52	1	884	2	N	42					84
							46	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	682	N	618	-0-	-64	-0-	118	1	500	2	N	-0-					122

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

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									
05	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	496	1	2091	2	N	10					94
							11	9									

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

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									
05	3007	X	2400	-0-	-607	-0-	133	1	2265	2	N	2	186	1			143
							2	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

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									
05	1023	N	837	-0-	-186	-0-	136	1	701	2	N	-0-					371

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

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
05	1984	X	1141	-0-	-843	-0-	63	1	1076	2	N	2					136
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	428 8	1 9	2306	2	N	7					184
01	2635	X	2161	-0-	-474	-0-	282 6	1 9	1873	2	N	5					189
02	2465	X	1416	-0-	-1049	-0-	152 2	1 9	1262	2	N	2					191
03	2635	X	1405	-0-	-1230	-0-	130 13	1 9	1262	2	N	12					203
04	2550	X	1299	-0-	-1251	-0-	214 2	1 9	1083	2	N	2					205
05	2635	X	1364	-0-	-1271	-0-	217 31	1 9	1116	2	N	28					233

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	332 28	1 9	818	2	N	25	151	1			83
01	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	375 48	1 9	695	2	N	44					127
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	465 30	1 9	744	2	N	27	2	8			152
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	279 36	1 9	994	2	N	33	158	1			27
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	280 48	1 9	1000	2	N	44	4	8			67
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	275 9	1 9	1000	2	N	8					75

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
05	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

12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	46	1	2127	2	N	27					237
							30	9									
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	46	1	2092	2	N	21					258
							23	9									
02	2146	N	2015	-0-	-131	-0-	40	1	1953	2	N	20					278
							22	9									
03	2170	N	1513	-0-	-657	-0-	34	1	1461	2	N	16					294
							18	9									
04	2100	N	1409	-0-	-691	-0-	25	1	1367	2	N	15					309
							17	9									
05	2139	N	1064	-0-	-1075	-0-	20	1	1025	2	N	17					326
							19	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

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
05	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

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-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9014

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

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

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
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	386	3	13	9	Y	12					67

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

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
*05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4325	3	31	9	Y	28					148

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

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
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	988	3	30	9	N	27					117

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

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
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1034	3	58	9	Y	53					117

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

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
05	3069	X	2484	-0-	-585	-0-	2452	3	32	9	Y	29	107	1			79

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

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
05	2945	X	1229	-0-	-1716	-0-	1200	3	29	9	N	26					235

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1337	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
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
05	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	1319	3	55	9	N	50					192

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
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
05	1519	N	1038	-0-	-481	-0-	1027	3	11	9	N	10					54

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
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
*05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2316	3	21	9	Y	19	71	1			53

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

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-
05	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

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-
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

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-
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

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-
05	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	68	1	1723	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 #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1330	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
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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1689	3	35	9	N	32	30	1			10
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1620	3	36	9	N	33	31	1			12
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1650	3	30	9	N	27	26	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
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-
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1055	3	19	9	N	17	17	8			-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
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-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	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-
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

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-
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

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-
05	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

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-
05	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	35	1	1302	3	Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

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									
05	2759	X	1919	-0-	-840	-0-	50	1	1850	3	Y	17	16	1			4
							19	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
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									
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1464	3	Y	16	14	1			4
							18	9									

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

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-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

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-
05	1550	N	1204	-0-	-346	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
*05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	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
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-
05	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-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
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-
05	2077	N	352	-0-	-1725	-0-	352	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	109	1	1176	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	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
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-
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	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
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	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
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-
05	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	1957	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
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-
*05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	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
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-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

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-
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

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-
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	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

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-
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

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-
05	2015	N	1513	-0-	-502	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

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-
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

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-
05	1767	N	1436	-0-	-331	-0-	1436	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
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-
*05	3100	N	3529	-0-	429	1051	3529	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	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-
*05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2666	N	2516	-0-	-150	-0-	2516	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
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-
05	2449	N	1759	-0-	-690	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

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-
*05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

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-
05	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

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-
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	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

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-
05	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

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-
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
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-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4030	X	3783	-0-	-247	-0-	3783	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
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-
05	620	X	520	-0-	-100	-0-	520	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
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-
*05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

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-
05	1767	N	1568	-0-	-199	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

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-
*05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

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-
05	930	X	795	-0-	-135	-0-	795	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

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-
*05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

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-
*05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	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
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-
05	4650	X	4494	-0-	-156	-0-	4494	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

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-
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	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

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-
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

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-
05	1488	X	1413	-0-	-75	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

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-
05	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	124	1	1341	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
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-
05	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

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-
*05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

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-
05	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

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-
*05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

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-
*05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

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-
*05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	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
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-
05	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

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-
*05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

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-
05	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

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-
*05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

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-
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

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-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	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

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-
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	1860	N	1493	-0-	-367	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

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-
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

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-
05	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

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-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	3309	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	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
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-
05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

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-
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

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-
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

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-
*05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

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-
*05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

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-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

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-
05	1643	N	1316	-0-	-327	-0-	1316	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
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-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

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-
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

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-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-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
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-
*05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	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
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-
*05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	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
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-
05	4495	X	4364	-0-	-131	-0-	4364	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
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-
*05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	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
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-
05	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	2252	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
*05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

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-
*05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

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-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

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-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

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-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

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-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 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
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-
05	3224	X	2656	-0-	-568	-0-	2656	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
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-
05	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	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
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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	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
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-
05	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
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-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			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
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-
*05	3100	N	3276	-0-	176	340	3276	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2201	N	2000	-0-	-201	-0-	2000	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
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-
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	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
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-
05	992	N	760	-0-	-232	-0-	760	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2631	3	15	9	Y	14	13	1			5
*04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2527	3	15	9	Y	14	14	1			5
*05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2679	3	13	9	Y	12	12	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
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-
*05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	97	1	2201	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

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-
05	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

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
05	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1465	3	18	9	Y	16	15	1			7

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

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	1109	-0-	-100	-0-	1086	3	23	9	Y	21	19	1			7
*04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1066	3	20	9	Y	18	18	1			7
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1118	3	17	9	Y	15	15	1			7

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

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-
05	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

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-
05	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1995	-0-	-206	-0-	1955	3	40	9	Y	36	32	1			12
*04	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	2097	3	42	9	Y	38	36	1			14
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2200	3	35	9	Y	32	31	1			14

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

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
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1122	3	15	9	Y	14	14	1			6

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

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-
*05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

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-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

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-
05	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

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-
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	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 #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-

POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190

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

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

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-
05	2232	N	1534	-0-	-698	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

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-
05	2790	X	1318	-0-	-1472	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	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

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-
05	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

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-
05	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

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-
05	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

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-
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

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-
05	1271	N	791	-0-	-480	-0-	791	3			Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1832	3	30	9	Y	27	26	1			12

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	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-
05	1302	X	851	-0-	-451	-0-	851	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1581	N	9	-0-	-1572	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2635	X	1962	-0-	-673	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	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
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-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	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
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-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

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-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

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-
05	2015	N	1399	-0-	-616	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

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-
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	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

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-
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

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-
05	1395	N	414	-0-	-981	-0-	414	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

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-
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

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-
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

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-
*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

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-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

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-
*05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

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-
*05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	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-
*05	3100	N	3204	-0-	104	392	3204	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2224	3	1	9	Y	1	1	1			1

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	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 #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2786	-0-	-128	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*04	2880	N	2498	-0-	-382	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2566	-0-	-379	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3162	X	2729	-0-	-433	-0-	2719	3	10	9	Y	9	8	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2232	N	1831	-0-	-401	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1342	-0-	-115	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*04	1620	X	837	-0-	-783	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	818	-0-	-856	-0-	818	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	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-
05	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	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 #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	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
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-
05	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	246	1	2309	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2480	X	2307	-0-	-173	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

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-
*05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

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-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

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-
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	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

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-
*05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

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-
05	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	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
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-
05	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	3	2	9	Y	2	1	1			1

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
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-
05	2821	N	2119	-0-	-702	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
*05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

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-
05	2511	N	1833	-0-	-678	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

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-
*05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

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-
05	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

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-
*05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2635	N	2476	-0-	-159	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	2570	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	3138	-0-	38	38	3138	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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 #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3761	X	3029	-0-	-732	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	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
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-
05	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2759	N	2467	-0-	-292	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2945	X	2599	-0-	-346	-0-	2599	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
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-
*05	3100	N	2841	-0-	-259	1104	2841	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	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 #: 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
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-
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	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
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-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3627	X	3190	-0-	-437	-0-	3190	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2604	N	2154	-0-	-450	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2542	N	2439	-0-	-103	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

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-
05	1023	N	743	-0-	-280	-0-	743	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

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-
*05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

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-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2294	N	2088	-0-	-206	-0-	2088	3	N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

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	2119	-0-	-268	-0-	2115	3	4 9	Y	4	4	1		1
*04	2220	N	2101	-0-	-119	-0-	2095	3	6 9	Y	5	4	1		2
05	2263	N	2167	-0-	-96	-0-	2163	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

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-
05	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	3		N	-0-				-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

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
05	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1364	3	23 9	Y	21	20	1		9

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

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-
*05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-				-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

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-
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3		N	-0-				-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

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-
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

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-
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

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-
*05	3621	X	2632	-0-	-989	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

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-
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

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-
*05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	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

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-
05	1798	N	1264	-0-	-534	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

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-
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	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 #: 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
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-
*05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	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
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-
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	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
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-
05	2480	X	1026	-0-	-1454	-0-	1026	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
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-
05	4774	X	4712	-0-	-62	-0-	4712	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	2101	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
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-
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	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
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-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	68	1	1540	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2387	N	1704	-0-	-683	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	2927	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 #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3503	X	2140	-0-	-1363	-0-	2140	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
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-
05	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	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
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-
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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
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-
*05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	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
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-
05	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	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
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-
*05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2821	X	1317	-0-	-1504	-0-	1317	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 #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

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-
05	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

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-
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

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-
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	76	1	1730	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

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-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

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-
05	2914	N	2103	-0-	-811	-0-	2103	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

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-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	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
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-
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	148	1	1596	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
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-
05	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	1815	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
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-
05	775	N	498	-0-	-277	-0-	498	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2728	X	2567	-0-	-161	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

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-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

12	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-
*05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

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-
05	992	N	598	-0-	-394	-0-	598	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 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
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-
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	42	1	950	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

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-
05	3782	X	3055	-0-	-727	-0-	3055	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

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-
05	3968	X	3795	-0-	-173	-0-	3795	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

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-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

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-
*05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	75	1	1699	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

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-
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

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-
05	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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-
05	2914	X	2164	-0-	-750	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	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-
*05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3162	X	2722	-0-	-440	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1457	N	1014	-0-	-443	-0-	1014	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 #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

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-
*05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

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-
*05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	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

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-
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

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
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1530	3	23	9	Y	21	21	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

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-
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

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-
05	1736	N	1307	-0-	-429	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

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-
*05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

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-
*05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

12	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-
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	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 #: 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
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-
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	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
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-
05	2232	N	1885	-0-	-347	-0-	1885	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	2140	-0-	-216	-0-	2129	3	11	9	Y	10	9	1			3
*04	2310	N	1999	-0-	-311	-0-	1984	3	15	9	Y	14	12	1			5
05	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2126	3	12	9	Y	11	11	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
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-
05	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	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
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
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1695	3	47	9	Y	43	42	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
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-
05	2976	X	1912	-0-	-1064	-0-	1912	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
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
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1784	3	22	9	Y	20	19	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2511	N	2060	-0-	-451	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1457	N	664	-0-	-793	-0-	664	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
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-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2690	N	2673	-0-	-17	-0-	2673	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	54	1	846	3	N	7	9	1			1
							8	9									
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	60	1	790	3	N	21	19	1			3
							23	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	799	3	N	14	14	1			3
							15	9									
*03	899	N	315	-0-	-584	-0-	304	3	11	9	N	10	10	1			3
*04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	7	10	1			-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	11	8	1			3

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

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-
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

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-
*05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	67	1	1534	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

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
*05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4941	3	46	9	N	42	41	1			18

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

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	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1915	3	44	9	Y	40	39	1			15
*05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1959	3	44	9	Y	40	38	1			18

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

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-
05	1984	X	1915	-0-	-69	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

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-
05	2201	N	1863	-0-	-338	-0-	1861	3	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

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-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

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-
*05	3100	N	3208	-0-	108	118	3208	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

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-
05	1705	N	1393	-0-	-312	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

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

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-
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	81	1	1848	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

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-
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	3503	X	3191	-0-	-312	-0-	134	1	3057	3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

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

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

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1517	-0-	-33	-0-	1452	3	65	9	Y	59	53	1			19
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1506	3	78	9	Y	71	64	1			26
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1567	3	65	9	Y	59	58	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

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

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

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
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	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6673	3	88	9	Y	80	65	0			16
*05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4985	3	63	9	Y	57	59	0			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8370	X	6657	-0-	-1713	-0-	6657	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	961	N	610	-0-	-351	-0-	610	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
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-
05	7657	X	2473	-0-	-5184	-0-	2473	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
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	22292	X	22292	-0-	-0-	-0-	22103	3	189	9	N	172	147	0			34
*05	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9673	3	79	9	N	72	89	0			17

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
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	10118	-0-	-1162	-0-	10010	3	108	9	N	98	87	0			19
05	16461	X	4634	-0-	-11827	-0-	4587	3	47	9	N	43	52	0			10

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7484	3	78	9	Y	71	63	0			14
05	6479	X	2559	-0-	-3920	-0-	2529	3	30	9	Y	27	35	0			6

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
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	11984	-0-	-196	-0-	11854	3	130	9	Y	118	101	0			23
05	13795	X	5637	-0-	-8158	-0-	5568	3	69	9	Y	63	71	0			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	14777	3	66	9	Y	60	52	0			12
05	16244	X	5874	-0-	-10370	-0-	5846	3	28	9	Y	25	31	0			6

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18999	-0-	-2490	-0-	18955	3	44	9	Y	40	45	1			17
*03	22134	X	19806	-0-	-2328	-0-	19736	3	70	9	Y	64	60	1			21
*04	21420	X	18768	-0-	-2652	-0-	18714	3	54	9	Y	49	52	1			18
05	22041	X	19127	-0-	-2914	-0-	19082	3	45	9	Y	41	40	1			18

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34878	X	34878	-0-	-0-	-0-	34770	3	108	9	Y	98	99	0			19
*05	36114	X	36114	-0-	-0-	-0-	35991	3	123	9	Y	112	104	0			27

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10011	3	188	9	Y	171	169	0			34
*05	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10449	3	143	9	Y	130	133	0			31

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25208	-0-	-254	-0-	25189	3	19	9	Y	17	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
05	26970	X	25780	-0-	-1190	-0-	25763	3	17	9	Y	15	15	1			7

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16157	-0-	-1783	-0-	16010	3	147	9	Y	134	150	0			26
05	18414	X	17089	-0-	-1325	-0-	16975	3	114	9	Y	104	105	0			25

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
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
05	18042	X	5238	-0-	-12804	-0-	5224	3	14	9	Y	13	16	0			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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	16488	-0-	-2412	-0-	16456	3	32	9	Y	29	39	0			6
05	19251	X	17673	-0-	-1578	-0-	17637	3	36	9	Y	33	31	0			8

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

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	18051	-0-	-1785	-0-	17971	3	80	9	Y	73	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
05	20398	X	18121	-0-	-2277	-0-	18036	3	85	9	Y	77	75	1			34

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

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-
05	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

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	23379	X	23379	-0-	-0-	-0-	23230	3	149	9	N	135	125	1			44
*04	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	21945	3	144	9	N	131	127	1			48
*05	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	22981	3	187	9	N	170	166	1			75

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

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-
*05	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

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-
05	30287	X	25610	-0-	-4677	-0-	25610	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1917	2	12	9	Y	11					45

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
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
05	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	2374	2	14	9	Y	13					60

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
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
05	2232	N	1071	-0-	-1161	-0-	1064	2	7	9	Y	6					54

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
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
*05	3100	N	3101	-0-	1	1	3082	2	19	9	Y	17					65

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
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
05	3100	X	2588	-0-	-512	-0-	2571	2	17	9	Y	15					62

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
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
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	2	6	9	Y	5					10

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
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-
05	141236	X	NO RPT	-0-	-141236	-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

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									
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	59	1	611	2	Y	-0-					-0-
							203	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

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									
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
							40	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

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									
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	343	2	Y	24					24
							103	3	26	9							

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
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							
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	46	54	1			19
							34	3	51	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
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							
05	806	N	627	-0-	-179	-0-	29	1	472	2	Y	41	49	1			17
							81	3	45	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
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									
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
							19	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
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									
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
							52	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
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									
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	Y	-0-					-0-
							95	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
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									
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	-0-					-0-
							39	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
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							
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	97	1	1004	2	Y	1	5	1			3
							334	3	1	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
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									
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	104	1	1078	2	Y	-0-					-0-
							359	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
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							
*05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	109	1	1788	2	Y	15	18	1			6
							307	3	17	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
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							
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	109	1	1124	2	Y	-0-	16	1			8
							374	3									

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
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									
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	Y	-0-					-0-
							96	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
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									
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
							81	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
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									
05	930	N	689	-0-	-241	-0-	47	1	482	2	Y	-0-					-0-
							160	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
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									
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	141	1	1455	2	Y	28	18	1			10
							484	3	31	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	68	1	1119	2	Y	15	18	1			6
							193	3	17	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
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							
05	4340	X	2993	-0-	-1347	-0-	202	1	2079	2	Y	20	27	1			15
							690	3	22	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
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							
*05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	158	1	2564	2	Y	11	13	1			5
							439	3	12	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
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							
05	3255	X	2243	-0-	-1012	-0-	129	1	1836	2	Y	12	11	1			10
							265	3	13	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
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							
05	4836	X	3331	-0-	-1505	-0-	223	1	2298	2	Y	42	61	1			34
							764	3	46	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
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							
05	2325	N	1044	-0-	-1281	-0-	70	1	726	2	Y	5	8	1			4
							242	3	6	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
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							
05	3968	X	1459	-0-	-2509	-0-	72	1	1166	2	Y	19	22	1			8
							200	3	21	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
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							
05	3751	X	3516	-0-	-235	-0-	174	1	2837	2	Y	16	19	1			7
							487	3	18	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	98	1	1600	2	Y	16	19	1			7
							274	3	18	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
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							
05	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	184	1	3004	2	Y	5	6	1			2
							515	3	6	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
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							
05	4216	X	3675	-0-	-541	-0-	182	1	2963	2	Y	20	24	1			8
							508	3	22	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
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							
05	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	100	1	1361	2	Y	14					55
							209	3	15	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
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							
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	85	1	1384	2	Y	21	25	1			9
							237	3	23	9							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	119	1	1633	2	Y	-0-					-0-
							252	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
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							
*05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	210	1	3434	2	Y	15	18	1			6
							589	3	17	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	86	1	1228	2	Y	18	17	1			16
							178	3	20	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	91	1	1476	2	Y	19	23	1			8
							253	3	21	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	104	1	1498	2	Y	56	53	1			49
							218	3	62	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
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							
*05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	177	1	1870	2	Y	21	6	1			22
							565	3	23	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
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							
05	4185	X	3436	-0-	-749	-0-	231	1	2443	2	Y	22	20	1			22
							738	3	24	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
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							
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	89	1	1275	2	Y	18	17	1			16
							185	3	20	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
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									
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	89	1	943	2	Y	-0-					-0-
							286	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	119	1	1693	2	Y	14	13	1			12
							244	3	15	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	72	1	1026	2	Y	25	23	1			22
							148	3	28	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	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									
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	Y	-0-					-0-
							63	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	109	1	1147	2	Y	-0-	16	1			-0-
							346	3									

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
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							
*05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	237	1	2449	2	Y	37	52	1			29
							815	3	41	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
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							
05	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	73	1	1003	2	Y	20	15	1			10
							155	3	22	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2356	N	1570	-0-	-786	-0-	105	1	1082	2	Y	21	30	1			17
							360	3	23	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
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							
05	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	127	1	1754	2	Y	16					61
							271	3	18	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

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							
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	92	1	968	2	Y	21	76	1			24
							292	3	23	9							

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

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							
*05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	144	1	1974	2	Y	14	11	1			7
							304	3	15	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

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							
05	3968	X	3425	-0-	-543	-0-	231	1	2439	2	Y	16	24	1			17
							737	3	18	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
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							
05	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	60	1	976	2	Y	24	29	1			10
							167	3	26	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
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							
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	109	1	1546	2	Y	21	20	1			18
							223	3	23	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
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							
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	109	1	1493	2	Y	8	6	1			4
							230	3	9	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
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							
*05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	295	1	3041	2	Y	33	33	1			18
							1011	3	36	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	141	1	1455	2	Y	19	27	1			15
							484	3	21	9							

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

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							
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	801	2	Y	8	6	1			4
							123	3	9	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

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							
05	2728	X	1547	-0-	-1181	-0-	91	1	1244	2	Y	19	14	1			9
							191	3	21	9							

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

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							
*05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	142	1	1954	2	Y	12	9	1			6
							302	3	13	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
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							
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	113	1	1553	2	Y	6	5	1			3
							239	3	7	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
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							
05	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	115	1	1572	2	Y	22	16	1			11
							242	3	24	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
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							
05	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	66	1	905	2	Y	16	12	1			8
							139	3	18	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
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							
05	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	107	1	1472	2	Y	26	19	1			13
							227	3	29	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
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							
05	2356	N	1879	-0-	-477	-0-	110	1	1517	2	Y	16	12	1			8
							234	3	18	9							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1519	N	1098	-0-	-421	-0-	64	1	877	2	Y	20	15	1			10
							135	3	22	9							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
							20	3									

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	91	1	1238	2	Y	6	4	1			3
							190	3	7	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
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							
05	4247	X	2794	-0-	-1453	-0-	138	1	2256	2	Y	12	14	1			5
							387	3	13	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
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							
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	716	2	Y	20	15	1			10
							110	3	22	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
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							
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	798	2	Y	20	15	1			10
							123	3	22	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
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							
*05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	145	1	1531	2	Y	5	2	1			5
							463	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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								
05	2573	X	2199	-0-	-374		-0-	147	1	1518	2		Y	26	37	1			20
								505	3	29	9								

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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								
*05	1745	N	1745	-0-	-0-		-0-	103	1	1411	2		Y	13					51
								217	3	14	9								

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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								
*05	3100	N	3214	-0-	114		143	185	1	2632	2		Y	15	14	1			13
								380	3	17	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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								
05	1364	N	1309	-0-	-55		-0-	88	1	926	2		Y	14	26	1			14
								280	3	15	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
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							
05	3937	X	1144	-0-	-2793	-0-	75	1	776	2	Y	32	45	1			25
							258	3	35	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
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							
*05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	158	1	1684	2	Y	-0-					12
							492	3									

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
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							
*05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	190	1	2020	2	Y	50					70
							590	3	55	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
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									
05	1860	N	1436	-0-	-424	-0-	85	1	1170	2	Y	-0-					-0-
							181	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	67	1	914	2	Y	4	3	1			2
							140	3	4	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	94	1	966	2	Y	-0-					-0-
							321	3									

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	150	1	1595	2	Y	-0-					22
							466	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	172	1	1818	2	Y	-0-	7	1			-0-
							550	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1118	2	9	9	Y	8	16	1			10

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2696	2	11	9	Y	10	21	1			4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	219	2	9	9	Y	8	6	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2203	2	14	9	Y	13	10	1			6

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

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-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	3	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

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
*05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2134	2	34	9	Y	31	36	1			3

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

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
05	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1585	3	7	9	Y	6	8	1			7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

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
*05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2588	2	22	9	Y	20	15	1			12

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

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
05	1178	N	936	-0-	-242	-0-	934	2	2	9	Y	2	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

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
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1386	2	22	9	Y	20	20	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
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									
05	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	77	1	2129	2	Y	13	13	1			-0-
							14	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
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									
05	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	49	1	1369	2	Y	10	10	1			-0-
							11	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
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									
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	44	1	1230	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
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									
05	2914	X	2703	-0-	-211	-0-	93	1	2595	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	34	1	950	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

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
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1	9	Y	1	2	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

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-
*05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	55	1	2468	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

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-
*05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

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
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	81	2	1	9	Y	1	5	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

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
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	518	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

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
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-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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
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-
*05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	2976	X	2153	-0-	-823	-0-	75	1	2078	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
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-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	41	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
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									
05	1209	N	949	-0-	-260	-0-	32	1	888	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

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
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	753	3	19	9	Y	17	22	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

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
*05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2489	3	145	9	Y	132	83	1			76

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

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-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

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									
05	899	N	807	-0-	-92	-0-	28	1	776	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	34	1	956	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	34	1	947	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	30	1	821	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	34	1	936	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	29	1	794	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	7	1	197	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	6	1	164	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	5	1	136	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	4	1	100	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	46	1	1268	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	49	1	1369	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	42	1	1153	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
03	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	42	1	1159	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	46	1	1271	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	41	1	1153	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	46	1	1265	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
01	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	46	1	1274	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
02	1189	N	1118	-0-	-71	-0-	37	1	1028	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	44	1	1214	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
04	1230	N	932	-0-	-298	-0-	31	1	853	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
05	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	38	1	1046	2	Y	17	18	1			1
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	74	1	2070	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	77	1	2132	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	74	1	2055	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	79	1	2198	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	72	1	1999	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	74	1	2048	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
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
05	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1960	2	30	9	Y	27	23	1			11

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
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-
*05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	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
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
*05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2533	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
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-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	9	2	1	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
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
*05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2178	2	52	9	Y	47	39	1			22

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
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-
05	2015	X	1356	-0-	-659	-0-	1356	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
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-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	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
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
*05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2653	3	44	9	Y	40	23	1			29

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
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
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
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-
05	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
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
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	266	3	12	9	Y	11					17

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
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
05	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	3444	2	6	9	Y	5	4	1			3

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
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
*05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3765	2	84	9	Y	76	87	1			8

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
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-
*05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	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
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
05	2170	N	2030	-0-	-140	-0-	2017	2	13	9	Y	12	7	1			14

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
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
*05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2368	3	11	9	Y	10	9	1			4

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
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									
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1780	2	115	3	Y	55	52	1			18
							61	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
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
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	514	2	48	9	Y	44	75	1			26

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
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
05	558	N	359	-0-	-199	-0-	329	3	30	9	Y	27	30	1			3

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

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									
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	27	1	740	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

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									
05	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	53	1	1478	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

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									
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	50	1	1390	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
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

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

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

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-
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	39 13	1 9	1074	2	Y	12	12	1			-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

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
05	992	N	785	-0-	-207	-0-	27 6	1 9	752	2	Y	5	6	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

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-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	15	1	420	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
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-
*05	3100	N	3002	-0-	-98	1221	104	1	2884	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

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									
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	23	1	638	2	Y	67	66	1			2
							74	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

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
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	395	3	12	9	Y	11	14	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

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									
*05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	106	1	2934	2	Y	174	175	1			6
							191	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

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									
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	34	1	935	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	38	1	1058	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

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
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1472	2	20	9	Y	18	19	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

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-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	39	2	2	3	Y	71	48	1			23
							78	9									

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

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
05	2883	X	2426	-0-	-457	-0-	2369	3	57	9	Y	52	43	1			30

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

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									
05	155	X	65	-0-	-90	-0-	1	1	55	3	Y	8	13	1			1
							9	9									

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

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
05	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	2015	2	32	9	Y	29	35	1			3

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
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
*05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2941	3	11	9	Y	10	11	1			11

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
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
05	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1463	3	3	9	Y	3					4

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
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-
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	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
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
05	3875	X	3793	-0-	-82	-0-	3746	3	47	9	Y	43	37	1			17

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
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
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	73	2	6	9	Y	5	6	1			2

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
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-
05	1023	N	518	-0-	-505	-0-	518	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
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-
05	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	2224	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
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
*05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2521	2	8	9	Y	7	8	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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-
05	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

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
05	3100	X	2542	-0-	-558	-0-	2533	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

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-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	163	2	7	9	Y	6	4	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

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
*05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5298	3	3	9	Y	3	5	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

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
05	3999	X	3688	-0-	-311	-0-	3624	2	64	9	Y	58	66	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					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
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
05	1209	N	906	-0-	-303	-0-	892	2	14	9	Y	13	14	1			8

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
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-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	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
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-
*05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	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
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
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	924	3	322	9	Y	293	90	1			250

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
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
*05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2329	3	18	9	Y	16	15	1			6

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
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
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1182	2	24	9	Y	22	33	1			9

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
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-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	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
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-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

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
05	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1187	2	30	9	Y	27	27	1			13

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

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
*05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1901	3	7	9	Y	6	6	1			7

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

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
*05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2429	2	13	9	Y	12	7	1			15

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

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
05	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	2950	3	19	9	Y	17	11	1			13

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

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
*05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2133	3	4	9	Y	4	4	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

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
05	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1342	2	36	9	Y	33	24	1			40

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
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
05	2139	N	1428	-0-	-711	-0-	1416	3	12	9	Y	11	2	1			12

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
12	1674	X	1464	-0-	-210	-0-	30	1	1360	3	Y	67	84	1			9
							74	9									
01	1643	X	1388	-0-	-255	-0-	29	1	1287	3	Y	65	53	1			21
							72	9									
02	1537	X	1264	-0-	-273	-0-	26	1	1181	3	Y	52	53	1			20
							57	9									
03	1643	X	1366	-0-	-277	-0-	28	1	1272	3	Y	60	63	1			17
							66	9									
04	1590	X	1361	-0-	-229	-0-	28	1	1276	3	Y	52	53	1			16
							57	9									
*05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	31	1	1405	3	Y	24	37	1			3
							26	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	71	1	1965	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	85	1	2360	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	76	1	2117	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	80	1	2229	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	77	1	2144	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	79	1	2194	2	Y	19	18	1			1
							21	9									

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	33	1	909	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	33	1	904	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	26	1	723	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	30	1	827	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1625	2	7	9	Y	6	10	1			2

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
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									
*05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	142	1	3948	2	Y	52	52	1			2
							57	9									

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

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									
05	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	87	1	2406	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

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									
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	11	1	299	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

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									
05	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	110	1	3048	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2	1	1			2

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2108	X	1984	-0-	-124	-0-	1984	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
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									
*05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	82	1	2274	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
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
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			Y	-0-	5	1			-0-

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
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
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	635	2	52	9	Y	47	48	1			12

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
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									
*05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	115	1	3202	2	Y	20	20	1			1
							22	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
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									
*05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	91	1	2535	2	Y	25	25	1			1
							28	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
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-
05	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	123	1	2684	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
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									
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	55	1	1526	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	4	1	115	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2542	N	2495	-0-	-47	-0-	85	1	2373	2	Y	34	35	1			1
							37	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3782	2	25	9	Y	23	26	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 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
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									
05	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	139	1	3849	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	Y	4	5	1			1

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
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
*05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2640	2	33	9	Y	30	35	1			3

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
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-
05	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	1835	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
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
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	726	2	9	9	Y	8	26	1			11

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
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
05	2449	N	1365	-0-	-1084	-0-	1362	2	3	9	Y	3	2	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	21	1	588	2	Y	21	20	1			1
							23	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2635	X	1231	-0-	-1404	-0-	52	1	1173	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	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
*05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1817	3	28	9	Y	25	28	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1147	N	649	-0-	-498	-0-	22	1	613	2	Y	13	14	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 #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	107	1	2958	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	50	1	1401	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	55	1	1516	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	56	1	1562	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	72	1	2006	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	66	1	1829	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	62	1	1735	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

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-
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	3			N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	8	1	218	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3160	2	67	9	Y	61	51	1			29

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2111	2	81	9	Y	74	78	1			25

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
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
05	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2427	2	9	9	Y	8	6	1			5

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
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									
05	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	44	1	1219	2	Y	3	4	1			-0-
							3	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
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
05	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	2785	2	40	9	Y	36	70	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	38	1	1050	2	Y	69	69	1			2
							76	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
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									
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	255	1	1260	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	94	1	2619	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	822	2	Y	33	32	1			1
							36	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	663	1	1185	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

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-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

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-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

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-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	21	1	423	3	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 #: 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
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									
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	531	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
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									
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	620	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
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									
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	13	14	1			1
							14	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
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									
05	2201	N	1118	-0-	-1083	-0-	39	1	1072	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
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
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									
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	412	2	Y	50	50	1			2
							55	9									

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	413	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

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									
*05	3100	N	3314	-0-	214	1330	109	1	3032	2	Y	157	158	1			5
							173	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 #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	15	1 4 9	407	2	Y	4	4	1			-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1 8 9	461	2	Y	7	7	1			-0-
02	522	N	451	-0-	-71	-0-	15	1 8 9	428	2	Y	7	7	1			-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	15	1 7 9	403	2	Y	6	6	1			-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1 9 9	521	2	Y	8	8	1			-0-
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	15	1 8 9	408	2	Y	7	7	1			-0-

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
12	527	N	400	-0-	-127	-0-	14	1 7 9	379	2	Y	6	6	1			-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1 7 9	362	2	Y	6	6	1			-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	18	1 9 9	488	2	Y	8	8	1			-0-
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	10	1 6 9	273	2	Y	5	5	1			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	16	1 7 9	433	2	Y	6	6	1			-0-
05	558	N	436	-0-	-122	-0-	15	1 6 9	415	2	Y	5	5	1			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	46	1 3 9	1287	2	Y	3	3	1			-0-
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	1261	2	Y	3	3	1			-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	44	1 3 9	1227	2	Y	3	3	1			-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	59	1 4 9	1637	2	Y	4	4	1			-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	69	1 6 9	1910	2	Y	5	5	1			-0-
*05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	83	1 11 9	2294	2	Y	10	10	1			-0-

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
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-
05	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
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-
05	1519	N	270	-0-	-1249	-0-	9	1	261	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	432	1	945	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	772	2	Y	12	13	1			-0-
							13	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
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									
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	54	1	1504	2	Y	10	10	1			-0-
							11	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
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									
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	28	1	772	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
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
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									
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	34	1	955	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	42	1	1167	2	Y	18	17	1			1
							20	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
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									
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	52	1	1442	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	41	1	1132	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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2014	3	4	9	Y	4					6

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
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
*05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2548	2	10	9	Y	9	6	1			4

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
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-
*05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	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
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
*05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2289	3	1	9	Y	1	1	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
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-
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	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
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-
05	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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
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
*05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2920	3	30	9	Y	27	23	1			41

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
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-
05	868	N	682	-0-	-186	-0-	682	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
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
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1362	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
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-
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	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
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
05	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	3749	3	15	9	Y	14	16	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	2043	2	44	9	Y	40	46	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1643	N	1095	-0-	-548	-0-	1095	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
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
*05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2415	2	61	9	Y	55	53	1			26

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	3110	-0-	10	10	3099	2	11	9	Y	10	4	1			11

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2561	2	6	9	Y	5	6	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2201	X	2063	-0-	-138	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2898	3	28	9	Y	25	21	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	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
*05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2233	2	31	9	Y	28	29	1			7

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	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-
05	1550	N	908	-0-	-642	-0-	908	3			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 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
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
05	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1867	2	14	9	Y	13	20	1			4

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2263	N	1945	-0-	-318	-0-	1937	2	8	9	Y	7	8	1			11

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1336	2	9	9	Y	8	5	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	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-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	731	-0-	-137	-0-	712	2	19	9	Y	17	22	1			2

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5332	X	3925	-0-	-1407	-0-	3913	2	12	9	Y	11	42	1			5

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	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
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
*05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2868	2	21	9	Y	19	20	1			28

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
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
*05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2591	2	19	9	Y	17	19	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 #: 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
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									
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1150	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

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
05	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1320	2	9	9	Y	8	10	1			11

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

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
05	2511	N	2289	-0-	-222	-0-	2222	2	67	9	Y	61	68	1			7

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

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
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1933	2	44	9	Y	40	34	1			19

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 9474

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

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
*05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3616	2	44	9	Y	40	46	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	Y	3	11	1			5

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
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-
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	33	1	671	3	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					49

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	69	1	1506	3	Y	3					5
							3	9									

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2666	X	1991	-0-	-675	-0-	1972	2	19	9	Y	17	12	1			10

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3187	2	44	9	Y	40	28	1			19

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2344	3	15	9	Y	14	10	1			20

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2323	3	13	9	Y	12	10	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1922	N	1481	-0-	-441	-0-	1467	3	14	9	Y	13	11	1			5

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	28	1	790	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	1830	2	23	9	Y	21	25	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2309	3	15	9	Y	14	17	1			16

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1735	2	37	9	Y	34	41	1			4

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
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
05	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1780	2	12	9	Y	11	13	1			1

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
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-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	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
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									
05	3534	X	3349	-0-	-185	-0-	147	1	3199	3	Y	3					4
							3	9									

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2628	2	3	9	Y	3	1	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	2970	2	3	9	Y	3	8	1			1

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
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
*05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1717	2	18	9	Y	16	19	1			9

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
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
05	3348	X	2534	-0-	-814	-0-	2516	2	18	9	Y	16	14	1			7

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
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									
*05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	156	1	4326	2	Y	57	57	1			2
							63	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
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									
05	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	372	1	870	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1338	2	4	9	Y	4	4	1			5

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
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									
*05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	159	1	4407	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	64	1	1765	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3183	2	13	9	Y	12	12	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2015	N	132	-0-	-1883	-0-	3	1	127	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1377	3	Y	18	23	1			2
							20	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2338	2	88	9	Y	80	103	1			27
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1423	2	113	9	Y	103	101	1			29
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	879	2	89	9	Y	81	68	1			42
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1948	2	88	9	Y	80	86	1			36
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1045	2	73	9	Y	66	69	1			33
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	893	2	73	9	Y	66	67	1			32

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	2	3	9	Y	3	2	1			1
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2120	2	6	9	Y	5	4	1			2

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	795	1	3349	3	N	-0-					-0-
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	731	1	3066	3	N	-0-					-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	628	1	2623	3	N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	668	1	2609	3	N	-0-					-0-
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	736	1	3053	3	N	-0-					-0-
*05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	516	1	2058	3	N	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

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
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1063	2	50	9	Y	45	34	1			22

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

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									
*05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1657	2	107	3	Y	68	64	1			22
							75	9									

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

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
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1096	2	14	9	Y	13	13	1			5

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	475	3	19	9	Y	17	21	1			2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

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-
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

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
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2108	2	19	9	Y	17	13	1			7

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

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

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

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
05	2852	X	1885	-0-	-967	-0-	1882	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	50	1	1397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2232	N	1740	-0-	-492	-0-	60	1	1671	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1550	X	1188	-0-	-362	-0-	1171	2	17	9	Y	15	18	1			6

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	682	X	672	-0-	-10	-0-	23	1	645	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
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1798	N	1433	-0-	-365	-0-	49	1	1370	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	46	1	1288	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2614	3	10	9	Y	9	10	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	775	X	669	-0-	-106	-0-	23	1	645	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1776	3	39	9	Y	35	41	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2511	X	2186	-0-	-325	-0-	2118	2	68	9	Y	62	62	1			30

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	3751	X	3483	-0-	-268	-0-	3451	2	32	9	Y	29	34	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

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									
05	5363	X	2721	-0-	-2642	-0-	2271	2	147	3	Y	275	259	1			89
							303	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

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
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	854	3	6	9	Y	5	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2201	N	1855	-0-	-346	-0-	64	1	1779	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	34	1	931	2	Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	111	1	3081	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	94	1	2606	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

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

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									
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	16	1	455	2	Y	21	20	1			1
							23	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

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									
05	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	70	1	1958	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

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-
05	2635	X	2197	-0-	-438	-0-	76	1	2118	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

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									
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	6	1	172	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2325	X	1729	-0-	-596	-0-	1534	2	99	3	Y	87	82	1			28
							96	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2046	N	1408	-0-	-638	-0-	49	1	1352	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	638	2	41	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	979	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1115	3	24	9	Y	22	28	1			3

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
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									
05	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	92	1	2567	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2418	N	2416	-0-	-2	-0-	2386	3	30	9	Y	27	26	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2573	N	2384	-0-	-189	-0-	2377	3	7	9	Y	6	5	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
*05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	93	1	3008	3	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

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
*05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2454	2	48	9	Y	44	50	1			5

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

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-
*05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	85	1	2367	2	Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

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
05	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1477	2	61	9	Y	55	45	1			22

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
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									
05	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	119	1	3307	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
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									
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	80	1	1737	3	Y	2					4
							2	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2184	2	17	9	Y	15	11	1			9

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2209	3	13	9	Y	12	17	1			22

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	3202	3	7	9	Y	6	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2810	N	2810	-0-		-0-	-0-	96	1	2680	2	Y	31	31	1			1
								34	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4020	X	4020	-0-		-0-	-0-	139	1	3851	2	Y	27	27	1			1
								30	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2852	X	2806	-0-		-46	-0-	2737	2	69	9	Y	63	69	1			30

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

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

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2858	N	2858	-0-		-0-	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 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
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
05	1953	N	1627	-0-	-326	-0-	1609	2	18	9	Y	16	17	1			4

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

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

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

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

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
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
*05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3352	2	11	9	Y	10	11	1			5

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
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-
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	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
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-
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLLINS UNIT WELL #: 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2562	2	9	9	Y	8	9	1			5

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
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-
05	3627	X	3292	-0-	-335	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2278	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3162	X	2599	-0-	-563	-0-	2568	2	31	9	Y	28	33	1			39

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3804	2	9	9	Y	8	15	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2000	2	10	9	Y	9	5	1			10

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

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

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
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
*05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2348	2	83	9	Y	75	85	1			8

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
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
05	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	2471	2	9	9	Y	8	6	1			5

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
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
05	4464	X	4139	-0-	-325	-0-	4133	3	6	9	N	5	5	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
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-
05	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1529	2	14	9	Y	13	9	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	36	1	1000	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	83	1	2314	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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									
*05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	144	1	4001	2	Y	33	34	1			1
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	83	1	2316	2	Y	54	64	1			2
							59	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

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-
*05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	79	1	2181	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

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
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	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

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									
05	2480	N	2170	-0-	-310	-0-	75	1	2072	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

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
05	930	N	696	-0-	-234	-0-	598	3	98	9	Y	89	93	1			76

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 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

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

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

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
05	2015	N	1507	-0-	-508	-0-	1496	3	11	9	Y	10	8	1			4

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

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									
*05	3100	N	3261	-0-	161	161	112	1	3117	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

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-
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

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
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	674	2	28	9	Y	25	31	1			3

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	120	1	3341	2	Y	40	40	1			1
							44	9									

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

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
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1445	3	8	9	Y	7	7	1			7

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	Y	5	6	1			3

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

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-
05	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

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-
05	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
THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

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

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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

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
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
*05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3475	3	2 9		Y	2					3

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	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
12	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	48	1	1333	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	47	1	1310	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
02	1566	N	1095	-0-	-471	-0-	37	1	1036	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
03	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	35	1	965	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	1350	N	708	-0-	-642	-0-	24	1	670	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1178	N	982	-0-	-196	-0-	33	1	926	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
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	CODE	EOM BALANCE
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	82	1	2292	2	Y	60	61	1		1
							66	9								
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	76	1	2124	2	Y	62	61	1		2
							68	9								
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	70	1	1944	2	Y	53	54	1		1
							58	9								
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	74	1	2068	2	Y	59	59	1		1
							65	9								
04	2130	N	2079	-0-	-51	-0-	70	1	1945	2	Y	58	57	1		2
							64	9								
05	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	70	1	1953	2	Y	62	62	1		2
							68	9								

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

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
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1668	3	42	9	Y	38	20	1		28

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

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								
*05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	5839	2	377	3	Y	257	240	1		83
							283	9								

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

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-
05	1364	N	421	-0-	-943	-0-	20	1	401	3	Y	-0-				-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

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-
*05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

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									
05	3441	X	2559	-0-	-882	-0-	2253	2	145	3	Y	146	138	1			47
							161	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	6	1			14

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

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-
05	T. A.		45	-0-	45	124	42	2	3	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

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									
05	2604	N	2515	-0-	-89	-0-	86	1	2399	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

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
05	3038	X	2899	-0-	-139	-0-	2879	3	20	9	Y	18	16	1			7

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

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
05	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1053	2	6	9	Y	5	7	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	Y	3	7	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1604	2	4	9	Y	4	4	1			2

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

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									
05	4185	X	3877	-0-	-308	-0-	134	1	3734	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

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
*05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3123	2	21	9	Y	19	20	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

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
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	963	2	6	9	Y	5	13	1			9

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

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-
05	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 21 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
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
05	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3116	3	13	9	Y	12	10	1			5

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
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-
*05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3255	X	2599	-0-	-656	-0-	2585	2	14	9	Y	13	23	1			8

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	61	1	1683	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2170	N	1664	-0-	-506	-0-	1621	2	43	9	Y	39	44	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4431	2	286	3	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

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									
*05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	92	1	2549	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

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									
*05	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	87	1	2416	2	Y	10	15	1			-0-
							11	9									

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

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-
05	899	X	564	-0-	-335	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

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-
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2480	X	2351	-0-	-129	-0-	2303	2	48	9	Y	44	38	1			18

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

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									
05	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	50	1	1393	2	Y	47	47	1			2
							52	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

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									
*05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	116	1	3212	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

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
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	131	2	9	9	Y	8	14	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

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-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	137	1	3815	2	Y	34	35	1			1
							37	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	102	1	2841	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	3015	3	11	9	N	10	9	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	195	1	5426	2	Y	53	54	1			2
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	104	1	2879	2	Y	84	84	1			3
							92	9									

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

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
05	3999	X	3653	-0-	-346	-0-	3652	2	1	9	Y	1	13	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

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									
05	6851	X	6436	-0-	-415	-0-	222	1	6179	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

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									
05	5890	X	5251	-0-	-639	-0-	182	1	5050	2	Y	17	16	1			1
							19	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

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
05	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	2798	2	51	9	Y	46	33	1			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3458	2	6	9	Y	5	3	1			3

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
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
*05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2943	2	29	9	Y	26	11	1			30

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
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									
*05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	157	1	4364	2	Y	32	32	1			1
							35	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
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									
05	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	78	1	2177	2	Y	13	13	1			-0-
							14	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
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									
*05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	236	1	6550	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
05	4402	X	4048	-0-	-354	-0-	140	1	3897	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	148	1	4113	2	Y	84	84	1			2
							92	9									
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	146	1	4051	2	Y	90	89	1			3
							99	9									
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	134	1	3726	2	Y	83	84	1			2
							91	9									
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	142	1	3909	2	Y	86	87	1			1
							95	9									
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	129	1	3586	2	Y	74	72	1			3
							81	9									
*05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	119	1	3303	2	Y	53	54	1			2
							58	9									

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	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
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-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	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
12	5673	X	5386	-0-	-287	-0-	187	1	5189	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	181	1	5021	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	5191	X	5014	-0-	-177	-0-	174	1	4830	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	5549	X	5411	-0-	-138	-0-	189	1	5211	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	5310	X	5296	-0-	-14	-0-	184	1	5101	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	189	1	5255	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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2	Y	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3822	2	Y	33	34	1	12
							36	9					
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3741	2	Y	34	40	1	6
							37	9					
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3422	2	Y	32	27	1	11
							35	9					
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3648	2	Y	30	33	1	8
							33	9					
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3494	2	Y	21	22	1	7
							23	9					
*05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3616	2	Y	19	19	1	7
							21	9					

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	96	1	Y	18	19	1	-0-
							20	9					
							2674	2					
01	2883	N	2756	-0-	-127	-0-	95	1	Y	21	20	1	1
							23	9					
							2638	2					
02	2697	N	2555	-0-	-142	-0-	88	1	Y	18	19	1	-0-
							20	9					
							2447	2					
03	2790	N	2686	-0-	-104	-0-	94	1	Y	20	20	1	-0-
							22	9					
							2570	2					
04	2670	N	2561	-0-	-109	-0-	88	1	Y	20	19	1	1
							22	9					
							2451	2					
05	2728	N	1629	-0-	-1099	-0-	56	1	Y	7	8	1	-0-
							8	9					
							1565	2					

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	18	19	1	-0-
							20	9					
							3070	2					
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	21	20	1	1
							23	9					
							3084	2					
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	19	20	1	-0-
							21	9					
							2993	2					
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	21	21	1	-0-
							23	9					
							3177	2					
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	22	21	1	1
							24	9					
							3114	2					
*05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	23	23	1	1
							25	9					
							3210	2					

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4316	-0-	-55	-0-	148	1	Y	58	59	1	1
							64	9					
							4104	2					
01	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	146	1	Y	64	63	1	2
							70	9					
							4066	2					
02	4089	X	3976	-0-	-113	-0-	136	1	Y	58	59	1	1
							64	9					
							3776	2					
03	4371	X	3668	-0-	-703	-0-	126	1	Y	55	55	1	1
							61	9					
							3481	2					
04	4230	X	3427	-0-	-803	-0-	117	1	Y	58	57	1	2
							64	9					
							3246	2					
05	4309	X	3708	-0-	-601	-0-	125	1	Y	96	95	1	3
							106	9					
							3477	2					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

12	5487	X	5282	-0-	-205	-0-	183	1	5095	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	5456	X	5234	-0-	-222	-0-	182	1	5048	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	5104	X	4842	-0-	-262	-0-	168	1	4670	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	5425	X	5131	-0-	-294	-0-	179	1	4948	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	5190	X	4962	-0-	-228	-0-	172	1	4786	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	5270	X	5095	-0-	-175	-0-	176	1	4899	2	Y	18	17	1			1
							20	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

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
05	2201	N	1968	-0-	-233	-0-	1947	3	21	9	Y	19					30

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

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
*05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3465	2	53	9	Y	48	48	1			23

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

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-
*05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	4526	X	3991	-0-	-535	-0-	137	1	3792	2	Y	56	56	1			2
							62	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
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									
05	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	94	1	2622	2	Y	22	21	1			1
							24	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
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									
05	4092	X	3917	-0-	-175	-0-	134	1	3736	2	Y	43	45	1			1
							47	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
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									
*05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	83	1	2319	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
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
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-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

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									
05	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	98	1	2009	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

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									
05	5177	X	4997	-0-	-180	-0-	170	1	4715	2	Y	102	102	1			3
							112	9									

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

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									
05	4557	X	4014	-0-	-543	-0-	139	1	3863	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

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
05	3503	X	2962	-0-	-541	-0-	2920	3	42	9	Y	38	33	1			15

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
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
*05	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2890	2	48	9	Y	44	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
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
05	4371	X	4150	-0-	-221	-0-	4136	2	14	9	Y	13	14	1			3

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
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
*05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2392	3	1	9	Y	1	7	1			2

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
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									
05	2046	N	1835	-0-	-211	-0-	63	1	1751	2	Y	19	19	1			1
							21	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
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									
05	4030	X	3148	-0-	-882	-0-	109	1	3024	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
*05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	198	1	5495	2	Y	18	19	1			1
							20	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
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									
*05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	96	1	2654	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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
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									
05	2821	X	2449	-0-	-372	-0-	84	1	2334	2	Y	28	28	1			1
							31	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
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
*05	3100	N	3766	-0-	666	666	3731	3	35	9	Y	32	51	1			19

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
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									
05	4495	X	3322	-0-	-1173	-0-	115	1	3197	2	Y	9	10	1			-0-
							10	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
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									
05	2759	X	2460	-0-	-299	-0-	85	1	2361	2	Y	13	14	1			-0-
							14	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
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
*05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2675	2	61	9	Y	55	56	1			14

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
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
05	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	1429	3	51	9	Y	46	38	1			27

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
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									
*05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	145	1	4042	2	Y	421	421	1			14
							463	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

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									
05	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	111	1	3089	2	Y	18	19	1			1
							20	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

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									
05	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	102	1	2821	2	Y	53	53	1			2
							58	9									

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

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									
*05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	93	1	2585	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

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
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									
05	5177	X	5042	-0-	-135	-0-	173	1	4819	2	Y	45	46	1			1
							50	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
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									
05	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	64	1	1764	2	Y	12	13	1			-0-
							13	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
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
05	2728	X	1941	-0-	-787	-0-	1926	2	15	9	Y	14	16	1			7

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
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
*05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4777	2	75	9	Y	68	97	1			27

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
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
05	4402	X	4234	-0-	-168	-0-	4190	2	44	9	Y	40	41	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	2620	3	42	9	Y	38			69

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

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							
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	88	1	2455	2	Y	9	9	1	-0-
							10	9							

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

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
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1174	2	62	9	Y	56	99	1	18

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

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
05	3565	X	3471	-0-	-94	-0-	3462	2	9	9	Y	8	12	1	12

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

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
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3277	2	21	9	Y	19	22	1	8

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
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									
05	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	103	1	2873	2	Y	40	40	1			1
							44	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
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									
05	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	120	1	3324	2	Y	27	27	1			1
							30	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
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									
*05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	125	1	3475	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
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									
05	2418	X	1876	-0-	-542	-0-	83	1	1701	3	Y	84	84	1			-0-
							92	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
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-
05	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1070	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
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
*05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	52 26	1 9	2322	3	Y	24	31	1			3

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
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
*05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3596	3	31	9	Y	28	84	1			40

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
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-
*05	3100	N	3132	-0-	32	32	107 41	1 9	2984	2	Y	37	36	1			1

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
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
05	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	138 26	1 9	3847	2	Y	24	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
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									
05	3534	X	3501	-0-	-33	-0-	121	1	3373	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

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									
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

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									
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	993	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

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
*05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2982	2	42	9	Y	38	34	1			15

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

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
05	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2364	3	47	9	Y	43	65	1			25

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
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									
*05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	92	1	2561	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

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									
05	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	144	1	3991	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

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									
05	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	134	1	3718	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
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
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									
05	4216	X	3691	-0-	-525	-0-	128	1	3543	2	Y	18	19	1			1
							20	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
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									
05	2263	X	1804	-0-	-459	-0-	388	1	1396	3	Y	18	18	1			-0-
							20	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
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									
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	68	1	1883	2	Y	32	32	1			1
							35	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
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
*05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3349	3	44	9	Y	40	34	1			23

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	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
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
*05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4483	2	68	9	Y	62	68	1			30

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	70	1	1944	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3049	2	51	9	Y	46	47	1			22

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4309	X	3984	-0-	-325	-0-	138	1	3833	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3199	2	30	9	Y	27	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
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									
05	5239	X	5200	-0-	-39	-0-	179	1	4975	2	Y	42	43	1			1
							46	9									

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	59	1	1631	2	Y	56	56	1			2
							62	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
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									
*05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	146	1	4060	2	Y	78	77	1			3
							86	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
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									
05	5642	X	5227	-0-	-415	-0-	181	1	5027	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, 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
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									
05	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	163	1	4534	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

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
05	4402	X	4311	-0-	-91	-0-	4292	2	19	9	Y	17	18	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

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									
05	3534	X	3188	-0-	-346	-0-	111	1	3069	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

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									
*05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	145	1	4033	2	Y	112	111	1			4
							123	9									

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

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
05	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	4370	2	88	9	Y	80	82	1			39

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
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									
05	2511	X	557	-0-	-1954	-0-	421	2	27	3	Y	99	94	1			32
							109	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
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
05	4650	X	4558	-0-	-92	-0-	4534	3	24	9	Y	22					35

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
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									
05	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	63	1	1740	2	Y	11	11	1			-0-
							12	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
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-
05	T. A.		-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
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									
*05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	155	1	4298	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
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
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
05	4433	X	4225	-0-	-208	-0-	4150	2	75	9	Y	68	61	1			27

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
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
05	2511	X	2328	-0-	-183	-0-	2294	3	34	9	Y	31	84	1			42

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
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-
*05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	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
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									
*05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	271	1	7528	2	Y	25	25	1			1
							28	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
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									
05	4185	X	3323	-0-	-862	-0-	115	1	3188	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
05	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	3891	3	29	9	Y	26					47

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

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-
05	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

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
05	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1476	3	14	9	Y	13					24

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

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									
05	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	106	1	2934	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

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
*05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3047	3	31	9	Y	28	17	1			20

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
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									
05	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	82	1	2271	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

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
05	2480	X	2040	-0-	-440	-0-	1987	3	53	9	Y	48	35	1			35

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

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
*05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2782	3	65	9	Y	59	80	1			7

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

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									
05	5425	X	4929	-0-	-496	-0-	171	1	4755	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

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
*05	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6099	3	74	9	Y	67	74	1			8

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
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-
05	6076	X	6058	-0-	-18	-0-	6058	3			N	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

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									
05	3875	X	3534	-0-	-341	-0-	122	1	3395	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

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									
05	4340	X	3409	-0-	-931	-0-	116	1	3225	2	Y	62	62	1			2
							68	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

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
05	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1008	3	50	9	Y	45	55	1			5

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

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									
05	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	54	1	1493	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
*05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	107	1	2960	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
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									
*05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	145	1	4038	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
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									
05	2480	N	2117	-0-	-363	-0-	72	1	2014	2	Y	28	28	1			1
							31	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
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-
*05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	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
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									
05	6603	X	6320	-0-	-283	-0-	218	1	6066	2	Y	33	33	1			1
							36	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
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
*05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2570	2	40	9	Y	36	44	1			4

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
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									
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	63	1	1752	2	Y	23	23	1			1
							25	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
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									
05	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	70	1	1936	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, 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
12	5766	X	4777	-0-	-989	-0-	165	1	4582	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
01	5487	X	4329	-0-	-1158	-0-	149	1	4151	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
02	5075	X	4487	-0-	-588	-0-	155	1	4301	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	5270	X	4767	-0-	-503	-0-	166	1	4570	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
04	4770	X	3728	-0-	-1042	-0-	129	1	3573	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
05	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	159	1	4402	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	466	1	2557	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	562	1	3117	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
02	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	501	1	2839	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
03	3720	X	2470	-0-	-1250	-0-	434	1	1988	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
04	3630	X	2598	-0-	-1032	-0-	462	1	2090	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	3751	X	2528	-0-	-1223	-0-	447	1	2018	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3288	2	111	9	Y	101	113	1			42

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
12	7068	X	6191	-0-	-877	-0-	215	1	5964	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	6944	X	6349	-0-	-595	-0-	220	1	6116	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	6148	X	6131	-0-	-17	-0-	213	1	5905	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	218	1	6014	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	6150	X	5824	-0-	-326	-0-	202	1	5610	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	6541	X	5543	-0-	-998	-0-	192	1	5338	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3262	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
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
*05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3210	2	127	9	Y	115	139	1			48

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

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									
*05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	135	1	3759	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

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
05	1953	X	1684	-0-	-269	-0-	1674	2	10	9	Y	9	9	1			2

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

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-
05	2759	X	2460	-0-	-299	-0-	2460	3			N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

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									
*05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	77	1	2149	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

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
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									
05	5270	X	4969	-0-	-301	-0-	172	1	4778	2	Y	17	17	1			1
							19	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
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									
05	6510	X	6152	-0-	-358	-0-	212	1	5896	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
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									
05	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	62	1	1724	2	Y	33	33	1			1
							36	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
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									
*05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	69	1	1924	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	46	1	1291	2	Y	27	27	1			1
							30	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
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
*05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2862	2	28	9	Y	25	34	1			12

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
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									
05	2635	N	2361	-0-	-274	-0-	81	1	2254	2	Y	24	24	1			1
							26	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
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									
*05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	86	1	2391	2	Y	11	12	1			-0-
							12	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
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									
*05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	97	1	2687	2	Y	32	32	1			1
							35	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
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									
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	50	1	1380	2	Y	24	24	1			1
							26	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
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									
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-

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
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									
05	1860	N	1031	-0-	-829	-0-	36	1	989	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
05	9021	X	8545	-0-	-476	-0-	296	1	8221	2	Y	25	27	1			1
							28	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
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									
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	1062	2	Y	31	31	1			1
							34	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
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									
05	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	36	1	1635	3	Y	53	66	1			6
							58	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
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									
05	5921	X	5682	-0-	-239	-0-	196	1	5442	2	Y	40	41	1			1
							44	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
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									
05	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	81	1	2247	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

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
05	1953	N	1538	-0-	-415	-0-	1521	3	17	9	N	15	11	1			15

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

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-
*05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	108	1	2380	3	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

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									
05	3038	X	2599	-0-	-439	-0-	90	1	2490	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

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									
05	6355	X	4506	-0-	-1849	-0-	155	1	4318	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
05	4526	X	4018	-0-	-508	-0-	140	1	3876	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
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									
*05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	96	1	2674	2	Y	4	5	1			-0-
							4	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
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
*05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4663	2	42	9	Y	38	37	1			13

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
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									
*05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	102	1	2834	2	Y	10	10	1			-0-
							11	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
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
*05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2985	3	66	9	Y	60	73	1			40

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
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-
*05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

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									
05	3658	X	3507	-0-	-151	-0-	122	1	3383	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

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-
05	4836	X	4737	-0-	-99	-0-	4737	3			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

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									
05	651	N	466	-0-	-185	-0-	15	1	423	2	Y	25	26	1			1
							28	9									

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

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									
*05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	86	1	2377	2	Y	9	10	1			-0-
							10	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
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									
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	66	1	1835	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

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-
05	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

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									
*05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	136	1	3765	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

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									
*05	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	61	1	1701	2	Y	2	6	1			-0-
							2	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
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									
*05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	134	1	3723	2	Y	13	13	1			-0-
							14	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
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									
05	4588	X	4178	-0-	-410	-0-	145	1	4030	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
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
*05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7171	3	51	9	Y	46	39	1			18

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
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									
05	3906	X	2364	-0-	-1542	-0-	82	1	2278	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
HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

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
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									
05	5456	X	5085	-0-	-371	-0-	173	1	4807	2	Y	95	95	1			3
							105	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

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
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									
05	5239	X	5088	-0-	-151	-0-	175	1	4871	2	Y	38	39	1			1
							42	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

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
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									
05	4309	X	4194	-0-	-115	-0-	144	1	3998	2	Y	47	47	1			2
							52	9									

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

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
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									
05	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	75	1	2084	2	Y	4	5	1			-0-
							4	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
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
*05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4781	2	72	9	N	65	73	1		7

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

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
05	5859	X	5439	-0-	-420	-0-	5385	3	54	9	Y	49	33	1		36

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

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								
05	3534	X	3505	-0-	-29	-0-	122	1	3376	2	Y	6	6	1		-0-
							7	9								

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

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								
05	4557	X	4193	-0-	-364	-0-	144	1	4008	2	Y	37	38	1		1
							41	9								

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

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								
05	2666	X	2517	-0-	-149	-0-	86	1	2385	2	Y	42	42	1		1
							46	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
*05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3309	3	51	9	Y	46	61	1			27

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

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
05	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	3742	3	2	9	Y	2					3

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

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									
05	1519	N	1017	-0-	-502	-0-	39	1	803	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

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									
05	2418	X	2093	-0-	-325	-0-	72	1	2013	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

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-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	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
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
05	2635	N	2360	-0-	-275	-0-	2261	2	99	9	N	90	77	1			36

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

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									
*05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	141	1	3913	2	Y	50	50	1			2
							55	9									

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

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									
05	3720	X	3717	-0-	-3	-0-	126	1	3499	2	Y	84	83	1			3
							92	9									

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

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-
*05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

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									
*05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	93	1	2571	2	Y	50	49	1			2
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	37	1	1669	3	Y	90	108	1			11
							99	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	41	1	1855	3	Y	28	32	1			3
							31	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	34	1	938	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	198	1	5492	2	Y	42	43	1			1
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
*05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	134	1	3711	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

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
05	3689	X	3631	-0-	-58	-0-	3545	2	86	9	Y	78	118	1			46

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

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									
05	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	72	1	2001	2	Y	66	67	1			2
							73	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

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									
05	9920	X	25	-0-	-9895	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2883	X	2758	-0-	-125	-0-	96	1	2654	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	2883	X	2740	-0-	-143	-0-	95	1	2636	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	88	1	2436	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2852	X	2668	-0-	-184	-0-	92	1	2567	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2730	X	2525	-0-	-205	-0-	87	1	2427	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	96	1	2659	2	Y	20	19	1			1
							22	9									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	35	1	971	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	981	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	49	1	1354	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	60	1	1663	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	59	1	1637	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	52	1	1453	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4371	X	4151	-0-	-220	-0-	4151	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
12	7254	X	7153	-0-	-101	-0-	248	1	6887	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	7254	X	7140	-0-	-114	-0-	247	1	6873	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
02	6786	X	6559	-0-	-227	-0-	227	1	6315	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	7254	X	6904	-0-	-350	-0-	240	1	6645	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	7020	X	6483	-0-	-537	-0-	225	1	6239	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
05	7161	X	6702	-0-	-459	-0-	232	1	6455	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2799	2	80	9	N	73	48	1			25

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
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									
05	7440	X	7369	-0-	-71	-0-	254	1	7048	2	Y	61	61	1			2
							67	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	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									
05	2976	X	1205	-0-	-1771	-0-	39	1	1078	2	Y	80	78	1			3
							88	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
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-
*05	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	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
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									
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	761	1	1089	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	59	1	1636	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

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
05	4061	X	3573	-0-	-488	-0-	3487	2	86	9	N	78	92	1			9

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

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									
05	4898	X	4567	-0-	-331	-0-	724	1	3742	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

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									
05	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	128	1	3568	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
*05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	236	1	6559	2	Y	24	24	1			1
							26	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
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									
05	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	183	1	5095	2	Y	38	38	1			1
							42	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
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									
*05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	81	1	2241	2	Y	277	276	1			9
							305	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
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									
05	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	133	1	3705	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	48	1	1338	2	Y	22	22	1			1
							24	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
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									
05	5766	X	5043	-0-	-723	-0-	175	1	4847	2	Y	19	19	1			1
							21	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
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									
05	5208	X	4623	-0-	-585	-0-	160	1	4448	2	Y	14	14	1			-0-
							15	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
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									
05	9548	X	7998	-0-	-1550	-0-	278	1	7720	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5890	X	5514	-0-	-376	-0-	5513	2	1	9	Y	1	13	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2397	2	4	9	Y	4	6	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4758	2	14	9	Y	13	9	1			8

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4247	X	3854	-0-	-393	-0-	3774	2	80	9	Y	73	65	1			29

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4278	X	4142	-0-	-136	-0-	139	1	3873	2	Y	118	117	1			4
							130	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
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									
05	6045	X	6018	-0-	-27	-0-	207	1	5743	2	Y	62	62	1			2
							68	9									

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

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-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

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									
05	8618	X	7571	-0-	-1047	-0-	263	1	7299	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

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									
05	2449	N	2092	-0-	-357	-0-	71	1	1959	2	Y	56	57	1			2
							62	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
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									
05	5673	X	4400	-0-	-1273	-0-	152	1	4228	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

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
05	5983	X	5797	-0-	-186	-0-	5749	2	48	9	Y	44	38	1			56

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

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									
05	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	133	1	3694	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

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									
*05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	209	1	5818	2	Y	39	39	1			1
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
05	3162	X	688	-0-	-2474	-0-	241	1	411	2	Y	33	35	1			1
							36	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
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
*05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3651	2	53	9	Y	48	42	1			19

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5053	X	4869	-0-	-184	-0-	167	1	4625	2	Y	70	71	1			2
							77	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
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-
05	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	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
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									
*05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	145	1	4017	2	Y	37	37	1			1
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
05	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

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									
05	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	99	1	2026	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

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
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1672	3	12	9	Y	11					21

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

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									
*05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	155	1	3176	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

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									
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	33	1	913	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

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
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									
05	6572	X	6012	-0-	-560	-0-	208	1	5772	2	Y	29	29	1			1
							32	9									

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1689	3	12	9	Y	11					20

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2611	2	19	9	N	17	16	1			8

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4619	X	4036	-0-	-583	-0-	4021	3	15	9	N	14					22

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	873	1	5307	2	Y	233	234	1			8
							256	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
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									
*05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	191	1	5305	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

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
05	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3369	2	30	9	Y	27	16	1			34

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

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									
05	6293	X	5293	-0-	-1000	-0-	184	1	5100	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

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									
05	12586	X	12413	-0-	-173	-0-	270	1	12110	3	N	30	34	1			4
							33	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
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-
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	9	1	259	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

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-
05	4464	X	3755	-0-	-709	-0-	131	1	3624	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

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									
05	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	51	1	1408	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

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									
*05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	95	1	2639	2	Y	75	75	1			2
							83	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6045	X	5690	-0-	-355	-0-	196	1	5441	2	Y	48	48	1			2
							53	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

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
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	613	2	4	9	Y	4	12	1			5

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

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									
*05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	95	1	2624	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

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
05	5177	X	4761	-0-	-416	-0-	4700	2	61	9	Y	55	62	1			6

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

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									
05	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	586	1	3149	3	Y	113	113	1			-0-
							124	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
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									
05	6293	X	5810	-0-	-483	-0-	200	1	5567	2	Y	39	39	1			1
							43	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
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									
*05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	143	1	3977	2	Y	13	13	1			-0-
							14	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
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									
*05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	118	1	3276	2	Y	8	10	1			-0-
							9	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
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									
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	67	1	1858	2	Y	64	64	1			2
							70	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
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									
05	6975	X	6368	-0-	-607	-0-	863	1	5449	2	Y	51	51	1			2
							56	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
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									
*05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	457	1	1371	3	Y	112	112	1			-0-
							123	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
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
*05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3441	3	2	9	Y	2	1	1			2

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
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
*05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4062	3	14	9	Y	13					20

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
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									
05	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	111	1	3085	2	Y	14	16	1			-0-
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4588	X	3123	-0-	-1465	-0-	3099	3	24	9	Y	22	19	1			3

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

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									
05	4464	X	4306	-0-	-158	-0-	150	1	4155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

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									
*05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	583	1	3542	2	Y	71	71	1			2
							78	9									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

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									
*05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	138	1	3818	2	Y	50	50	1			2
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2852	X	2713	-0-		-139	-0-	92	1	2544	2	Y	70	71	1			2
								77	9									

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	961	X	219	-0-		-742	-0-	198	2	13	3	Y	7	8	1			2
								8	9									

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4526	X	3358	-0-		-1168	-0-	769	1	2589	2	Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2859	X	2859	-0-		-0-	-0-	98	1	2733	2	Y	25	25	1			1
								28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5859	X	5605	-0-	-254	-0-	194	1	5378	2	Y	30	29	1			1
							33	9									

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

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
*05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1943	3	31	9	Y	28	24	1			11

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

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									
*05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	60	1	2694	3	Y	44	52	1			5
							48	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

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									
05	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	89	1	2477	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	54 98	1 9	2443	3	Y	89	111	1			12
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	53 95	1 9	2342	3	Y	86	70	1			28
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	50 76	1 9	2214	3	Y	69	70	1			27
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	56 87	1 9	2543	3	Y	79	84	1			22
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	55 77	1 9	2534	3	Y	70	70	1			22
*05	3100	N	3110	-0-	10	10	65 116	1 9	2929	3	Y	105	115	1			12

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	118 55	1 9	3291	2	Y	50	50	1			1
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	118 59	1 9	3273	2	Y	54	53	1			2
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	108 54	1 9	2995	2	Y	49	50	1			1
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	115 57	1 9	3153	2	Y	52	52	1			1
04	3120	X	3053	-0-	-67	-0-	104 51	1 9	2898	2	Y	46	45	1			2
05	3224	X	3018	-0-	-206	-0-	103 48	1 9	2867	2	Y	44	45	1			1

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

12	5177	X	4991	-0-	-186	-0-	172 34	1 9	4785	2	Y	31	31	1			1
01	5022	X	4758	-0-	-264	-0-	164 35	1 9	4559	2	Y	32	32	1			1
02	4698	X	4508	-0-	-190	-0-	155 34	1 9	4319	2	Y	31	31	1			1
03	5022	X	4772	-0-	-250	-0-	166 35	1 9	4571	2	Y	32	32	1			1
04	4860	X	4787	-0-	-73	-0-	164 57	1 9	4566	2	Y	52	51	1			2
05	4991	X	4898	-0-	-93	-0-	168 70	1 9	4660	2	Y	64	64	1			2

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

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
*05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3803	2	35	9	Y	32	28	1			13

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
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
*05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4160	2	20	9	Y	18	14	1			11

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

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									
*05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	114	1	3176	2	Y	59	59	1			2
							65	9									

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

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-
*05	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

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
05	3038	X	2672	-0-	-366	-0-	2651	2	21	9	Y	19	17	1			11

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

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									
05	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	98	1	2725	2	Y	62	62	1			2
							68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

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								
05	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	56	1	1562	2	Y	6	7	1		-0-
							7	9								

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

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								
*05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	157	1	4357	2	Y	42	43	1		1
							46	9								

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

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								
05	3596	X	3241	-0-	-355	-0-	110	1	3067	2	Y	58	58	1		2
							64	9								

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

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
05	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1370	2	97	9	Y	88	63	1		30

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
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
05	5487	X	1549	-0-	-3938	-0-	1546	3	3	9	Y	3	5	1			6

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	98	1	2734	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	230	1	6380	2	Y	101	102	1			3
							111	9									

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4030	X	3524	-0-	-506	-0-	3487	3	37	9	Y	34	29	1			25

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	1007	1	9032	2	Y	85	84	1			3
							94	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
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									
05	5952	X	5757	-0-	-195	-0-	199	1	5532	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

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-
05	1178	X	6	-0-	-1172	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

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									
*05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	108	1	3013	2	Y	175	175	1			6
							193	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

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
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1243	2	2	9	Y	2	3	1			3

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

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									
*05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	878	1	5440	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
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
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-
05	3844	X	3677	-0-	-167	-0-	736	1	2941	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
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
*05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2857	3	14	9	Y	13					20

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
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									
05	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	97	1	2695	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
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									
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	739	3	Y	61	61	1			-0-
							67	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
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									
05	10788	X	10158	-0-	-630	-0-	352	1	9785	2	Y	19	20	1			1
							21	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
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									
05	2697	X	2273	-0-	-424	-0-	79	1	2181	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
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
*05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4812	2	13	9	Y	12	13	1			3

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
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
05	1891	X	1366	-0-	-525	-0-	1353	2	13	9	Y	12	15	1			1

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
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-
05	4402	X	4232	-0-	-170	-0-	4232	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
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									
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	34	1	951	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
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	131	1	3642	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	135	1	3742	2	Y	66	65	1			2
							73	9									
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	123	1	3427	2	Y	60	61	1			1
							66	9									
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	130	1	3593	2	Y	64	64	1			1
							70	9									
04	3600	X	3550	-0-	-50	-0-	121	1	3362	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
05	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	113	1	3125	2	Y	59	59	1			2
							65	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5926	-0-	-243	-0-	205	1	5690	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
01	6138	X	5753	-0-	-385	-0-	199	1	5522	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
02	5742	X	5346	-0-	-396	-0-	185	1	5130	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	6076	X	5672	-0-	-404	-0-	197	1	5444	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
04	5850	X	5447	-0-	-403	-0-	188	1	5227	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
05	5921	X	5770	-0-	-151	-0-	199	1	5531	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	389	1	10814	2	Y	127	128	1			3
							140	9									
01	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	383	1	10638	2	Y	136	134	1			5
							150	9									
02	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	353	1	9821	2	Y	124	127	1			2
							136	9									
03	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	379	1	10473	2	Y	134	134	1			2
							147	9									
04	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	363	1	10091	2	Y	132	129	1			5
							145	9									
*05	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	375	1	10402	2	Y	145	145	1			5
							160	9									

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2044	3	43	9	Y	39	33	1			15

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
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
*05	3100	N	4626	-0-	1526	5650	4602	3	24	9	N	22	23	1			37

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
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									
05	3193	X	2603	-0-	-590	-0-	383	1	2186	3	Y	31	31	1			-0-
							34	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
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
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1850	2	37	9	Y	34	56	1			58

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
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									
05	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	62	1	1722	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
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
05	6231	X	6027	-0-	-204	-0-	5957	3	70	9	Y	64	93	1			42

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
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									
05	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	95	1	2625	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
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
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
05	2945	X	2926	-0-	-19	-0-	2867	3	59	9	Y	54	31	1			57

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
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-
05	1984	N	969	-0-	-1015	-0-	969	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
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									
*05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	97	1	2695	2	Y	85	85	1			3
							94	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
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									
05	5053	X	1357	-0-	-3696	-0-	567	1	766	2	Y	22	23	1			1
							24	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
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									
*05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	84	1	2342	2	Y	88	88	1			3
							97	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
12	6386	X	6053	-0-	-333	-0-	210	1	5831	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	6386	X	6154	-0-	-232	-0-	213	1	5928	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	5974	X	5069	-0-	-905	-0-	176	1	4882	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	6386	X	5437	-0-	-949	-0-	189	1	5236	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	6180	X	5542	-0-	-638	-0-	192	1	5344	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	6169	X	5739	-0-	-430	-0-	199	1	5534	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

12	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	99	1	2756	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	98	1	2709	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	2900	X	2625	-0-	-275	-0-	91	1	2522	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	92	1	2561	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2820	X	2762	-0-	-58	-0-	96	1	2654	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	103	1	2873	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

12	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	104	1	2895	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
01	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	105	1	2923	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
02	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	96	1	2661	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	98	1	2716	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	94	1	2612	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
05	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	94	1	2598	2	Y	-0-	1	1			-0-

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

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-
05	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	112	1	3101	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
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									
*05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	160	1	4430	2	Y	93	93	1			3
							102	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

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-
05	3100	X	1674	-0-	-1426	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
*05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	157	1	4356	2	Y	54	54	1			2
							59	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

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									
05	5487	X	5418	-0-	-69	-0-	187	1	5192	2	Y	35	36	1			1
							39	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
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									
05	9672	X	9284	-0-	-388	-0-	320	1	8897	2	Y	61	62	1			2
							67	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	2685	1	10724	3	N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2666	X	2279	-0-	-387	-0-	79	1	2181	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4433	X	4103	-0-	-330	-0-	140	1	3899	2	Y	58	58	1			2
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
05	5890	X	5782	-0-	-108	-0-	200	1	5542	2	Y	36	37	1			1
							40	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
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-
*05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	976	1	3896	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
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									
05	5301	X	4602	-0-	-699	-0-	159	1	4407	2	Y	33	33	1			1
							36	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
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									
05	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	128	1	3560	2	Y	17	17	1			1
							19	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
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
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1929	2	59	9	Y	54	109	1			69

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
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									
05	2263	X	985	-0-	-1278	-0-	44	1	911	3	Y	27	27	1			-0-
							30	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
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									
05	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	125	1	3485	2	Y	50	50	1			2
							55	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
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									
*05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	164	1	4545	2	Y	61	61	1			2
							67	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
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									
05	3906	X	3063	-0-	-843	-0-	104	1	2898	2	Y	55	55	1			2
							61	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	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									
05	682	X	507	-0-	-175	-0-	17	1	480	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7812	X	6960	-0-	-852	-0-	240	1	6659	2	Y	55	55	1			2
							61	9									

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7657	X	6489	-0-	-1168	-0-	225	1	6255	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	102	1	2837	2	Y	154	153	1			5
							169	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
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									
*05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	102	1	2840	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

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-
05	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

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									
05	4030	X	3725	-0-	-305	-0-	129	1	3587	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

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									
*05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	89	1	2476	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
05	6386	X	5983	-0-	-403	-0-	207	1	5747	2	Y	26	27	1			1
							29	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
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
*05	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7856	3	99	9	Y	90	106	1			11

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
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									
05	4123	X	4078	-0-	-45	-0-	141	1	3927	2	Y	9	10	1			-0-
							10	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
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									
05	6479	X	5795	-0-	-684	-0-	200	1	5552	2	Y	39	40	1			1
							43	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
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
*05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3468	3	20	9	Y	18					28

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
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									
*05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	197	1	5483	2	Y	63	64	1			2
							69	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

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-
05	9610	X	8295	-0-	-1315	-0-	8295	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

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
*05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4861	2	31	9	Y	28	29	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

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									
05	3565	X	2641	-0-	-924	-0-	88	1	2431	2	Y	111	111	1			4
							122	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16 23	1 9	434	2	Y	21	22	1			-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16 30	1 9	443	2	Y	27	26	1			1
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15 28	1 9	416	2	Y	25	26	1			-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	450	2	Y	28	28	1			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	441	2	Y	17	16	1			1
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	12 4	1 9	326	2	Y	4	5	1			-0-

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	143 112	1 9	3985	2	Y	102	103	1			2
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	143 122	1 9	3964	2	Y	111	109	1			4
02	3915	X	3799	-0-	-116	-0-	128 109	1 9	3562	2	Y	99	101	1			2
03	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	136 114	1 9	3751	2	Y	104	104	1			2
04	4050	X	3598	-0-	-452	-0-	121 106	1 9	3371	2	Y	96	95	1			3
05	4185	X	3894	-0-	-291	-0-	134 29	1 9	3731	2	Y	26	28	1			1

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5363	X	4839	-0-	-524	-0-	167 43	1 9	4629	2	Y	39	39	1			1
01	5115	X	4774	-0-	-341	-0-	164 46	1 9	4564	2	Y	42	42	1			1
02	4785	X	4373	-0-	-412	-0-	150 43	1 9	4180	2	Y	39	39	1			1
03	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	165 46	1 9	4545	2	Y	42	42	1			1
04	4740	X	4514	-0-	-226	-0-	156 32	1 9	4326	2	Y	29	29	1			1
05	4836	X	4514	-0-	-322	-0-	156 28	1 9	4330	2	Y	25	25	1			1

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
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									
05	5177	X	4782	-0-	-395	-0-	165	1	4581	2	Y	33	33	1			1
							36	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
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									
05	5704	X	5224	-0-	-480	-0-	181	1	5036	2	Y	6	7	1			-0-
							7	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
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									
*05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	121	1	3376	2	Y	209	208	1			7
							230	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
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									
05	2697	N	2342	-0-	-355	-0-	81	1	2246	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
*05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	124	1	3433	2	Y	65	65	1			2
							72	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
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									
*05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	161	1	4472	2	Y	45	46	1			1
							50	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
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									
05	4526	X	3976	-0-	-550	-0-	136	1	3788	2	Y	47	47	1			2
							52	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
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									
05	6634	X	5978	-0-	-656	-0-	206	1	5718	2	Y	49	49	1			2
							54	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
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									
05	4185	X	3989	-0-	-196	-0-	138	1	3821	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
05	22227	X	20466	-0-	-1761	-0-	708	1	19652	2	Y	96	97	1			3
							106	9									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

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									
*05	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	921	1	25588	2	Y	45	47	1			1
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	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-
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	519	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

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									
05	26226	X	24621	-0-	-1605	-0-	853	1	23671	2	Y	88	87	1			3
							97	9									

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

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									
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	14	1	395	2	Y	49	49	1			1
							54	9									

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

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
05	3906	X	3445	-0-	-461	-0-	260	1	3185	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

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
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
05	248	X	88	-0-	-160	-0-	10	1	78	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

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-
05	2821	X	2478	-0-	-343	-0-	293	1	2185	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

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-
05	2542	X	2501	-0-	-41	-0-	296	1	2205	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

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-
*05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	195	1	1453	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

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-
05	1519	N	1181	-0-	-338	-0-	94	1	1087	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

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-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2666	X	2661	-0-	-5	-0-	117	1	2544	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	313	1	1858	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	15	1	2950	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1922	X	1921	-0-	-1	-0-	10	1	1911	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	292	1	3386	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1550	X	19	-0-	-1531	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	20	1	4063	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2387	X	2380	-0-	-7	-0-	12	1	2368	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2511	X	89	-0-	-2422	-0-	89	2			N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	300	1	461	2	Y	4	4	0			-0-
							1	3	4	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2480	N	1905	-0-	-575	-0-	1905	2			N	-0-					120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	3352	2			N	-0-					76

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
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
*05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2344	2	33	9	N	30	192	1			33

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
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-
05	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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	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
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
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1214	2	88	9	N	80					132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

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
05	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	2			N	-0-					63

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

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-
05	527	X	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

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
05	1860	X	1724	-0-	-136	-0-	1705	2	19	9	Y	17					22

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

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
05	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	1770	2	18	9	Y	16					21

GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

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
05	2201	X	1097	-0-	-1104	-0-	1071	2	26	9	Y	24					92

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
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
05	2604	X	1645	-0-	-959	-0-	1637	2	8	9	Y	7					12

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
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
05	2418	N	2140	-0-	-278	-0-	2120	2	20	9	N	18	187	1			60

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
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
05	589	N	469	-0-	-120	-0-	461	2	8	9	Y	7					9

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	1687	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
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			23
							80	9									
05	2697	N	2503	-0-	-194	-0-	1	1	2430	2	Y	65	68	1			20
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	157	X	157	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	20					119
							22	9									

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

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
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	575	2	139	9	N	126	188	1			115

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

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
05	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

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
05	3131	X	2334	-0-	-797	-0-	2334	2			N	-0-					32

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

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									
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	12	1	294	2	Y	13					53
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			19
							13	9									
05	589	N	260	-0-	-329	-0-	249	2	11	9	Y	10	11	1			18

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
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
05	3007	X	2434	-0-	-573	-0-	2434	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
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
05	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	343	1	2596	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
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
05	4061	X	2854	-0-	-1207	-0-	2818	2	36	9	N	33	110	1			19

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
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									
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	Y	3					11
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
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
05	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	3965	2			N	-0-					140

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

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
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					72

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

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
05	3968	X	790	-0-	-3178	-0-	790	2			Y	-0-					184

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

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
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1198	2	55	9	N	50					147

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

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									
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	16	1	409	2	Y	15					65
							17	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

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
05	775	X	170	-0-	-605	-0-	170	2			N	-0-					118

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
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
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2068	2	26	9	N	24	32	1			14

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	109	-0-	-11	-0-	1	1	62	2	Y	42	42	1			21
							46	9									
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	135	2	41	9	Y	37	39	1			19

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2635	X	2310	-0-	-325	-0-	270	1	2040	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	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									
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	16	1	415	2	Y	11					46
							12	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	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
05	961	X	317	-0-	-644	-0-	37	1	280	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
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			33
							41	9									
05	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	1	1	2100	2	Y	32	34	1			31
							35	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4061	X	3592	-0-	-469	-0-	419	1	3173	2	N	-0-					23

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1399	2	17	9	N	15	45	1			9

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2573	X	2462	-0-	-111	-0-	2414	2	48	9	N	44					144

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1209	X	1042	-0-	-167	-0-	1042	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
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									
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	Y	22					91
							24	9									

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

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
05	868	N	466	-0-	-402	-0-	466	2			N	-0-					20

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

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
05	4030	X	1286	-0-	-2744	-0-	1254	2	32	9	Y	29	184	1			30

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

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			82
							88	9									
05	4898	X	4377	-0-	-521	-0-	2	1	4297	2	Y	71	74	1			79
							78	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

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
05	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
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
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					12

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

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
05	1116	X	584	-0-	-532	-0-	575	2	9	9	N	8					140

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

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
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					30

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

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-
05	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

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
05	13795	X	13260	-0-	-535	-0-	1097	1	12163	2	Y	-0-					219

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

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
05	12183	X	10840	-0-	-1343	-0-	10728	2	112	9	N	102	183	1			32

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
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
05	341	X	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-					17

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

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
05	12617	X	10849	-0-	-1768	-0-	10720	2	129	9	N	117	192	1			99

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

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
05	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

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	3374	-0-	-496	-0-	40	1	3159	2	Y	159	158	1			35
							175	9									
05	3751	X	3362	-0-	-389	-0-	3208	2	154	9	Y	140	147	1			28

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

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
*05	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11177	2	135	9	N	123	187	1			135

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

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
05	37355	X	31535	-0-	-5820	-0-	31263	2	272	9	N	247	364	1			107

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

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
*05	191097	X	191097	-0-	-0-	-0-	187107	2	3990	9	Y	3627	3628	1			1777

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

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
*05	240304	X	240304	-0-	-0-	-0-	235286	2	5018	9	Y	4562	4450	1			2235

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	199965	X	199965	-0-	-0-	-0-	195248	2	4717	9	N	4288	4258	1			489

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

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									
05	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	71	1	1077	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	99	1	1517	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
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-
*05	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1506	2	42	9	N	38					38

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
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
*05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					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
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-
05	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
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
*05	2852	X	10	-0-	-2842	-0-	2	2	8	9	N	7					78

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
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
12	1860	N	926	-0-	-934	-0-	50 63	1 9	813	3	Y	57	53	1			7
01	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	61 58	1 9	1173	3	Y	53	53	1			7
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	70 55	1 9	1278	3	Y	50	49	1			8
03	930	N	785	-0-	-145	-0-	43 53	1 9	689	3	Y	48	49	1			7
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	66 52	1 9	1000	3	Y	47	47	1			7
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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
12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	113 62	1 9	933	3	Y	56	129	1			78
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	120 3	1 9	974	3	Y	3	79	1			2
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	996	3	Y	3					5
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	119 4	1 9	1014	3	Y	4	8	1			1
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	91 8	1 9	797	3	Y	7	8	1			-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05		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
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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	84	1	1273	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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-					-0-
05	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

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

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	1106	N	726	-0-	-380	-0-	44	1	672	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					1

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	57	1	589	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

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	3198	-0-	-1482	-0-	195	1	2941	3	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-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
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-
05	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

12	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	456	1	4291	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	473	1	4730	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	420	1	4164	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	430	1	4586	3	Y	-0-					-0-
*04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	427	1	4409	3	Y	46	43	1			3
							51	9									
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					3

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

12	2294	X	2092	-0-	-202	-0-	201	1	1888	3	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									
01	2294	X	2075	-0-	-219	-0-	188	1	1885	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	206	1	2037	3	Y	5	4	1	1	8	-0-
							6	9									
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	194	1	2071	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	232	1	2395	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	60	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
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-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	109	1	1647	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
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	4210	-0-	-2000	-0-	252 155	1 9	3803	3	Y	141	140	1			21
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					21

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
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	59	60	1			9
							65	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					9

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	473	1	4884	3	Y	30	29	1			2
							33	9									
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	3000	N	3011	-0-	11	11	266	1	2745	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-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
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	389	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	148	1	2241	3	Y	46	42	1			7
							51	9									
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	80	1	829	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		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
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	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	214	1	2811	3	Y	38	35	1			10
							42	9									
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3758	-0-	-202	-0-	597	1	3161	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-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
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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	53	1	545	3	Y	78	87	1			5
							86	9									
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					5
05	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
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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	102	1	1537	3	Y	117	115	1			17
							129	9									
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1339	2	51	9	Y	46	168	1			46
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					46

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	170	3	Y	2					2
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	125	1	1744	2	Y	84					157
							92	9									
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					157

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
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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	127	1	1774	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-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
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	831	X	831	-0-	-0-	-0-	795	3	36	9	N	33					145
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					145

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
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	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	326	1	3230	3	Y	60	32	1			36
							66	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					36

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
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	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3231	3	7	9	Y	6					80
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					80

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
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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	Y	1					1
							1	9									
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
02	174	N	138	-0-	-36	-0-	6	1	117	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	21	1	346	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	23	1	442	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	522	X	212	-0-	-310	-0-	11	1	197	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	558	X	216	-0-	-342	-0-	13	1	201	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	360	X	200	-0-	-160	-0-	12	1	185	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-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
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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	118	1	1791	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-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
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	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2474	3	39	9	N	35					155
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					155

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	312	1	3224	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	3533	-0-	-247	-0-	219	1	3314	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	670	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	156	1	1545	3	Y	55	30	1			33
							61	9									
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					33

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
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	497	-0-	-73	-0-	31	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-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
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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	609	1	786	3	Y	46	44	1			7
							51	9									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	78	1	1181	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
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	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	274	1	2827	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-			-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-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
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	133	1	2009	3	Y	-0-			-0-
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-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
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	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	169	1	1745	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
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-
05	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	704 34	1 9	3584	3	Y	31	28	1			5
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47 28	1 9	717	3	Y	25	22	1			4
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	103	1	1551	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

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

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

12	155	N	76	-0-	-79	-0-	4 2	1 9	70	3	Y	2	3	1			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	57	3	Y	2	2	1			-0-
02	493	X	72	-0-	-421	-0-	3 2	1 9	67	3	Y	2	2	1			-0-
03	527	X	58	-0-	-469	-0-	3 1	1 9	54	3	Y	1	1	1			-0-
04	510	X	63	-0-	-447	-0-	4 2	1 9	57	3	Y	2	2	1			-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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
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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

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-
05	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

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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

12	3658	X	2817	-0-	-841	-0-	157	1	2564	3	Y	87	81	1			11
							96	9									
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	198	1	3817	3	Y	88	87	1			12
							97	9									
02	3306	X	3214	-0-	-92	-0-	163	1	2967	3	Y	76	76	1			12
							84	9									
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	212	1	3385	3	Y	75	76	1			11
							83	9									
*04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	182	1	2745	3	Y	79	78	1			12
							87	9									
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	144	1	2171	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-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
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	3000	N	3061	-0-	61	74	268	1	2772	3	Y	19	26	1			1
							21	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	94	88	1			6
							103	9									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	248	1	2565	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	182	1	1878	3	Y	16	18	1			1
							18	9									
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	59	1	607	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	38	1	397	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					5

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	195	1	2015	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	140	1	1441	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	900	X	900	-0-	-0-	-0-	79	1	818	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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
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	8	-0-	8	83	8	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	83					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

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-
05	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

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-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3162	X	2627	-0-	-535	-0-	150	1	2454	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
01	2728	X	2374	-0-	-354	-0-	116	1	2236	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	2552	X	1944	-0-	-608	-0-	100	1	1825	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	2728	X	2093	-0-	-635	-0-	122	1	1951	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2389	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	79	1	1193	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	133	1	1377	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	7298	-0-	-49	-0-	415 87	1 9	6796	3	Y	79	74	1			10
01	7347	X	5808	-0-	-1539	-0-	282 87	1 9	5439	3	Y	79	78	1			11
02	6815	X	3985	-0-	-2830	-0-	203 74	1 9	3708	3	Y	67	67	1			11
03	7285	X	4116	-0-	-3169	-0-	239 69	1 9	3808	3	Y	63	65	1			9
04	7050	X	3808	-0-	-3242	-0-	232 74	1 9	3502	3	Y	67	66	1			10
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	61	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					17
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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
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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	112	1	691	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	897	3	Y	1	1	8			-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	118 1	1 9	1179	3	Y	1	1	8			-0-
02	1334	N	964	-0-	-370	-0-	88 1	1 9	875	3	Y	1	1	8			-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	93	1	992	3	Y	-0-					-0-
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	67 19	1 9	688	3	Y	17	16	1			1
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	201 30	1 9	1894	3	Y	27	24	1	3	8	3
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	198 28	1 9	1982	3	Y	25	24	1	2	8	2
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	192 103	1 9	1901	3	Y	94	89	1	2	8	5
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	193 96	1 9	2060	3	Y	87	85	1			7
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	160 17	1 9	1648	3	Y	15	21	1			1
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	2924	-0-	-556	-0-	258	1	2666	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-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
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	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	856	1	6509	3	Y	53	54	1			3
							58	9									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	2559	-0-	-381	-0-	225	1	2322	3	N	11	11	1			1
							12	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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
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	2788	-0-	-632	-0-	260	1	2528	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	258	3	Y	33					42
							36	9									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					42

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
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	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	307	1	3035	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-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
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	3424	-0-	-1466	-0-	662	1	2718	3	N	40	39	1			6
							44	9									
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					6

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
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	3190	-0-	-1040	-0-	198	1	2992	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-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
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	2357	-0-	-103	-0-	144	1	2182	3	N	28	28	1			4
							31	9									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-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
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	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	213	1	3220	3	N	34	34	1			5
							37	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-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
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	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	186	1	2806	3	Y	46	45	1			7
							51	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	107	1	1101	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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
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	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	322	1	3321	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	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

12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	243	1	2282	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	234	1	2336	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	225	1	2231	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	221	1	2359	3	Y	-0-					-0-
*04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	226	1	2332	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

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	3281	-0-	-1099	-0-	204	1	3077	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

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	4694	-0-	-106	-0-	511	1	4183	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	176	1	2889	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
01	2821	X	2590	-0-	-231	-0-	126	1	2429	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
02	2987	X	2273	-0-	-714	-0-	116	1	2125	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
03	3162	X	2293	-0-	-869	-0-	134	1	2129	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
04	3060	X	2183	-0-	-877	-0-	133	1	2018	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

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	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	138	1	2083	3	Y	-0-					-0-
05	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-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
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	4116	-0-	-864	-0-	255	1	3861	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-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
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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	108	1	1630	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	896	X	896	-0-	-0-	-0-	50	1	749	3	Y	88	87	1			13
							97	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	13	17	1			2
							14	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	142	1	2154	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-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
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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1046	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
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	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	100	1	1508	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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
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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	90	1	933	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
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	2179	-0-	-1361	-0-	571	1	1579	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-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 #: 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
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	Y	101	87	1			14
							111	9									
02	928	X	323	-0-	-605	-0-	11	1	192	3	Y	109	105	1			18
							120	9									
03	992	X	269	-0-	-723	-0-	12	1	190	3	Y	61	70	1			9
							67	9									
*04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	Y	132	121	1			20
							145	9									
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	4030	X	3294	-0-	-736	-0-	187	1	3068	3	Y	35	33	1			4
							39	9									
01	3379	X	2118	-0-	-1261	-0-	103	1	1989	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
02	3161	X	2110	-0-	-1051	-0-	108	1	1977	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
03	3379	X	2842	-0-	-537	-0-	166	1	2644	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	201	1	3034	3	Y	33	32	1			5
							36	9									
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	364	-0-	-236	-0-	364	3			N	-0-					18
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-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
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
12	4991	X	3960	-0-	-1031	-0-	613	1	3223	3	Y	113	106	1			14
							124	9									
01	4991	X	3266	-0-	-1725	-0-	475	1	2664	3	Y	115	113	1			16
							127	9									
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	449	1	2185	3	Y	98	98	1			16
							108	9									
03	2759	X	2715	-0-	-44	-0-	510	1	2099	3	Y	96	98	1			14
							106	9									
04	2670	X	2440	-0-	-230	-0-	510	1	1816	3	Y	104	102	1			16
							114	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					16

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
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	10	9	1			1
							11	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

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
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	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	856	1	6172	3	Y	44	43	1			7
							48	9									
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	185	1	1832	3	Y	137	80	1			82
							151	9									
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					82

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
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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	512	3	55	9	N	50					162
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					162

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
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	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	846	1	1779	3	Y	-0-					-0-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3184	-0-	-116	-0-	444	1	2640	3	Y	91	89	1			14
							100	9									
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	111	1	1677	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					4

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	89	1	811	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	48	-0-	-1842	-0-	42	3	6	9	N	5					70
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					22
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-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
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	3566	-0-	-1444	-0-	631	1	2935	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-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
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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	572	3	Y	134	118	1			20
							147	9									
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					20

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
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	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	804	1	2576	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2119	3	55	9	N	50					130
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					130

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
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	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2610	3	31	9	Y	28					78
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					78

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2					9
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					9

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-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
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	1521	-0-	-69	-0-	98	1	1378	3	N	41	191	1			117
							45	9									
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					117

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
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	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2157	3	32	9	Y	29					84
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					84

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
12	3131	X	1950	-0-	-1181	-0-	107	1	1746	3	Y	88	83	1			11
							97	9									
01	3131	X	1799	-0-	-1332	-0-	84	1	1616	3	Y	90	89	1			12
							99	9									
02	1856	X	1614	-0-	-242	-0-	80	1	1451	3	Y	75	75	1			12
							83	9									
03	1984	X	1236	-0-	-748	-0-	68	1	1088	3	Y	73	75	1			10
							80	9									
04	1920	X	675	-0-	-1245	-0-	36	1	549	3	Y	82	80	1			12
							90	9									
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3380	-0-	-216	-0-	363	1	3009	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	380	1	3070	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	351	1	2872	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	338	1	2878	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	315	1	2764	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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
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	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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
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	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					33
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2276	-0-	-94	-0-	150	1	2114	3	N	11					205
							12	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					205

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
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	3938	-0-	-22	-0-	257	1	3625	3	N	51					203
							56	9									
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					203

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
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	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-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
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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	327	3	29	9	Y	26					74
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					74

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
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	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3754	3	13	9	Y	12					143
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					143

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
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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2177	-0-	-403	-0-	2097	3	80	9	Y	73	68	1			25
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					25

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
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	2001	-0-	-1689	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-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
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	111	-0-	-7089	-0-	111	3			N	-0-					34
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-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
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
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					27

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
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	3831	-0-	-219	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-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
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	7104	-0-	-1836	-0-	6717	3	387	9	Y	352	327	1			121
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					121

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

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
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	7567	-0-	-3323	-0-	7567	3			Y	-0-					138
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					138

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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.		4266	-0-	4266	12987	4234	3	32	9	Y	29					108
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12987					Y	NO RPT					108

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

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	6572	-0-	-2278	-0-	6555	3	17	9	Y	15					152
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					152

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

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	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	1218	1	12054	3	Y	72	39	1			43
							79	9									
05	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					43

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

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	12743	-0-	-2107	-0-	12462	3	281	9	Y	255	294	1			120
05	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	10236	-0-	-8814	-0-	10130	3	106	9	Y	96					137
05	19499 X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT					137

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

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	26941 X	26941	-0-	-0-	-0-	26783	3	158	9	Y	144	140	1			36
05	27652 X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					Y	NO RPT					36

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

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	9730	-0-	-440	-0-	9613	3	117	9	N	106	20	8			150
05	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					150

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

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	23210	-0-	-3040	-0-	23017	3	193	9	Y	175	170	1			44
05	26846 X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					Y	NO RPT					44

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

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	17884	-0-	-1616	-0-	17673	3	211	9	Y	192	221	1			90
05	19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT					90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28700	X	28700	-0-	-0-	-0-	28280	3	420	9	N	382	371	1			96
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					96

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

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	23547	-0-	-7053	-0-	342	1	23016	3	Y	172	166	1			28
							189	9									
05	31403	X	NO RPT	-0-	-31403	-0-					Y	NO RPT					28

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

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	46902	-0-	-6348	-0-	684	1	46054	3	Y	149	145	1			24
							164	9									
05	55707	X	NO RPT	-0-	-55707	-0-					Y	NO RPT					24

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

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	13815	-0-	-1545	-0-	13633	3	182	9	Y	165	190	1			77
05	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					77

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

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	41984	-0-	-2326	-0-	41589	3	395	9	Y	359	288	1			114
05	45694	X	NO RPT	-0-	-45694	-0-					Y	NO RPT					114

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

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	37084	X	37084	-0-	-0-	-0-	36819	3	265	9	N	241	180	1			176
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					176

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	35781	-0-	-10749	-0-	35489	3	292	9	N	265	352	1			65
05	47740	X	NO RPT	-0-	-47740	-0-					N	NO RPT					65

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
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	59023	-0-	-13787	-0-	58681	3	342	9	Y	311	419	1			194
05	70246	X	NO RPT	-0-	-70246	-0-					Y	NO RPT					194

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
12	50592	X	45797	-0-	-4795	-0-	523 55	1 9	45219	3	Y	50	49	1			12
01	52390	X	45589	-0-	-6801	-0-	550 52	1 9	44987	3	Y	47	51	1			8
02	47328	X	16669	-0-	-30659	-0-	268 21	1 9	16380	3	Y	19	26	1			1
03	45787	X	7173	-0-	-38614	-0-	112 22	1 9	7039	3	Y	20	19	1			2
04	44310	X	24116	-0-	-20194	-0-	351 100	1 9	23665	3	Y	91	78	1			15
05	45787	X	NO RPT	-0-	-45787	-0-					Y	NO RPT					15

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
06	212070	X	154446	-0-	-57624	-0-	153983	3	463	9	N	421	404	1			60
07	219139	X	148285	-0-	-70854	-0-	147811	3	474	9	N	431	402	1			89
08	219139	X	139667	-0-	-79472	-0-	139065	3	602	9	N	547	571	1			65
09	212070	X	133954	-0-	-78116	-0-	133326	3	628	9	N	571	565	1			71
10	219139	X	129937	-0-	-89202	-0-	129389	3	548	9	N	498	512	1			57
11	212070	X	119819	-0-	-92251	-0-	119178	3	641	9	N	583	550	1			90
12	219139	X	113374	-0-	-105765	-0-	112763	3	611	9	N	555	559	1			86
01	219139	X	102075	-0-	-117064	-0-	101573	3	502	9	N	456	472	1			70
02	205001	X	91159	-0-	-113842	-0-	90700	3	459	9	N	417	390	1	42	8	55
03	219139	X	99076	-0-	-120063	-0-	98731	3	345	9	N	314	343	1			26
04	212070	X	91341	-0-	-120729	-0-	90963	3	378	9	N	344	264	1			106
05	219139	X	NO RPT	-0-	-219139	-0-					N	NO RPT					106

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
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	44787	-0-	-100263	-0-	44173	3	614	9	Y	558	428	1			172
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	61730	-0-	-100450	-0-	61314	3	416	9	Y	378	352	1			130
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

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
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	42784	-0-	-42146	-0-	42475	3	309	9	Y	281	273	1			70
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	76572	-0-	-81168	-0-	76071	3	501	9	Y	455	443	1			114
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	71954	-0-	-127456	-0-	70917	3	1037	9	Y	943	759	1			299
05	206057	X	NO RPT	-0-	-206057	-0-					Y	NO RPT					299

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	85466	-0-	-159634	-0-	85005	3	461	9	Y	419	410	1			144
05	253270	X	NO RPT	-0-	-253270	-0-					Y	NO RPT					144

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	73598	-0-	-142822	-0-	73158	3	440	9	Y	400	397	1			137
05	223634	X	NO RPT	-0-	-223634	-0-					Y	NO RPT					137

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	100544	-0-	-237916	-0-	100134	3	410	9	Y	373	367	1			61
05	349742	X	NO RPT	-0-	-349742	-0-					Y	NO RPT					61

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
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	171534	-0-	-128496	-0-	170337	3	1197	9	Y	1088	1208	1			458
05	310031	X	NO RPT	-0-	-310031	-0-					Y	NO RPT					458

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 9436 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		-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		230107	-0-	230107	413250	228931	3	1176	9	N	1069	822	1			497
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	413250					N	NO RPT					497

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	79389	X	NO RPT	-0-	-79389	-0-					N	NO RPT					-0-
03	273451	X	NO RPT	-0-	-273451	-0-					N	NO RPT					-0-
04	264630	X	NO RPT	-0-	-264630	-0-					N	NO RPT					-0-
05	273451	X	NO RPT	-0-	-273451	-0-					N	NO RPT					-0-

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	70860	X	NO RPT	-0-	-70860	-0-					N	NO RPT					-0-
04	212580	X	NO RPT	-0-	-212580	-0-					N	NO RPT					-0-
05	219666	X	NO RPT	-0-	-219666	-0-					N	NO RPT					-0-

PAR MINERALS CORPORATION 638850
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

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
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					84

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

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
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					167

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153491 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2642	2	36	9	N	33					117

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1731	2	1	9	N	1					66

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					160

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	651	N	448	-0-	-203	-0-	429	2	19	9	N	17					207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1798	X	1458	-0-	-340	-0-	1458	2			N	-0-					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
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
05	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1600	2			N	-0-					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
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
05	806	N	288	-0-	-518	-0-	288	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
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
05	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
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
*05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3805	2	2	9	N	2					35

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
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2577	2	11	9	N	10					102
	WEIR ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 228832	COMPL. DATE 03/01/2007					TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8890 - 10058			
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
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					82
	BROWNING, R.D. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 229273	COMPL. DATE 03/28/2007					TOTAL DEPTH 10135		PERF. 8840 - 9990			
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
*05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5414	2	6	9	N	5					144
	BROWNING, R.D. GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 232533	COMPL. DATE 09/03/2007					TOTAL DEPTH 10156		PERF. 8806 - 10029			
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
05	2201	N	624	-0-	-1577	-0-	618	2	6	9	N	5					67
	AUSTIN, ZELMA				WELL #: 1	RRCID -> 234705	COMPL. DATE 12/18/2010					TOTAL DEPTH 10111		PERF. 8893 - 9998			
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
*05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					57
	AUSTIN, ZELMA				WELL #: 2	RRCID -> 247159	COMPL. DATE 06/13/2009					TOTAL DEPTH 10127		PERF. 8922 - 10050			
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	BROWNING, J.H.				WELL #: 3	RRCID -> 247161	COMPL. DATE 12/30/2008					TOTAL DEPTH 10172		PERF. 8886 - 10046			
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
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1964	2	197	9	N	179	177	1			209

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
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
05	1116	N	792	-0-	-324	-0-	792	2			N	-0-					154

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1054	N	622	-0-	-432	-0-	622	2			N	-0-					91

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3038	X	995	-0-	-2043	-0-	994	2	1	9	N	1					120

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	992	N	401	-0-	-591	-0-	401	2			N	-0-					67

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6374	2	18	9	N	16					58

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3472	X	3153	-0-	-319	-0-	3147	2	6	9	N	5					60

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
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
05	837	N	454	-0-	-383	-0-	454	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
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
05	2480	N	695	-0-	-1785	-0-	695	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
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
05	2325	X	805	-0-	-1520	-0-	781	2	24	9	Y	22	52	1			12

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
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
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	N	2					109

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
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
05	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	1199	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
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
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4557	X	3974	-0-	-583	-0-	3962	2	12	9	Y	11					84

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	682	N	520	-0-	-162	-0-	514	2	6	9	Y	5					36

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	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
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					23

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	2292	2	2	9	Y	2					89

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	713	N	437	-0-	-276	-0-	375	2	62	9	Y	56	51	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					33

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
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
05	2325	X	2079	-0-	-246	-0-	2079	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
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
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	679	2	57	9	N	52					120

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
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
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	907	2	30	9	Y	27	51	1			47

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
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
05	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
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
05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	2046	2			N	-0-					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
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
05	1364	N	937	-0-	-427	-0-	928	2	9	9	Y	8					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1866	2			N	-0-					48

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

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
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	628	2	2	9	Y	2					65

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

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
05	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			Y	-0-	70	1			35

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

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
05	1674	N	1172	-0-	-502	-0-	1142	2	30	9	Y	27	51	1			69

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

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
05	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1102	2	4	9	Y	4					17

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159931 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 8854 - 9770

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
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

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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-
05	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

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-
05	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

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-
05	21607	X	18093	-0-	-3514	-0-	18058	3	35	9	N	32	32	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

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-
05	42749	X	36496	-0-	-6253	-0-	36413	3	83	9	N	75	75	1			-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 273484 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8862 - 9130

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818

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
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
05	43896	X	34254	-0-	-9642	-0-	34042	3	212	9	Y	193	234	1			34

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

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
05	84041	X	37806	-0-	-46235	-0-	37762	3	44	9	Y	40	50	1			7

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

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
05	64294	X	41038	-0-	-23256	-0-	40929	3	109	9	Y	99	121	1			17

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

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
05	41540	X	32660	-0-	-8880	-0-	32508	3	152	9	Y	138	166	1			24

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

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
05	27838	X	22889	-0-	-4949	-0-	22727	3	162	9	Y	147	179	1			26

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

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
05	110980	X	71487	-0-	-39493	-0-	71364	3	123	9	Y	112	112	0			14

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

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
05	93558	X	53687	-0-	-39871	-0-	53602	3	85	9	Y	77	76	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	45291	X	39500	-0-	-5791	-0-	39340	3	160	9	Y	145	177	1			25

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	252189	X	252189	-0-	-0-	-0-	250630	3	1559	9	N	1417	1340	1			114
04	225030	X	209140	-0-	-15890	-0-	207918	3	1222	9	N	1111	1106	1			119
05	232531	X	162788	-0-	-69743	-0-	161817	3	971	9	N	883	889	1			113

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	112386	-0-	-126371	-0-	111547	3	839	9	Y	763	895	1			14
*03	255223	X	106097	-0-	-149126	-0-	105730	3	367	9	Y	334	321	1			27
04	246990	X	92081	-0-	-154909	-0-	91781	3	300	9	Y	273	271	1			29
05	255223	X	81668	-0-	-173555	-0-	81413	3	255	9	Y	232	231	1			30

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: RRCID -> 280065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5796 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8918	-0-	8918	8918	8903	3	15	9	N	14	12	1			2
02	0		267645	-0-	267645	276563	266788	3	857	9	N	779	766	1			15
03	0		275296	-0-	275296	551859	273788	3	1508	9	N	1371	1275	1			111
04	0		222729	-0-	222729	774588	221604	3	1125	9	N	1023	1024	1			110
05	0		215387	-0-	215387	989975	214346	3	1041	9	N	946	935	1			121

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

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

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	23					169

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
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
05	3658	X	3627	-0-	-31	-0-	3605	2	22	9	N	20					232

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
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-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	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
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-
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	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 #: 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
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-
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	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
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-
*05	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	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
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-
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	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
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-
05	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	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
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-
*05	1550	N	1204	-0-	-346	-0-	1204	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
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-
*05	2287	N	2275	-0-	-12	-0-	2275	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
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-
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	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
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-
*05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	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
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-
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	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
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-
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	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
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-
*05	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	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
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-
*05	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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
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-
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	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
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
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-
*05	868	N	566	-0-	-302	-0-	566	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
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-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	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
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-
05	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	1258	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
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
05	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	2640	2	30	9	Y	27	48	1			8

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

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-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

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-
05	992	N	19	-0-	-973	-0-	19	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

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-
*05	3100	N	4095	-0-	995	1364	4095	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

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-
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

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-
*05	2046	X	736	-0-	-1310	-0-	736	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

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-
*05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	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 #: 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
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-
*05	3255	X	2403	-0-	-852	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

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-
*05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

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-
*05	1736	N	1267	-0-	-469	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

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
*05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2217	2	72	9	Y	65	107	1			19

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

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
*05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2399	2	79	9	Y	72	52	1			31

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

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-
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2635	X	2604	-0-	-31	-0-	2569	2	35	9	Y	32	29	1			14

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2728	X	2712	-0-	-16	-0-	2712	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	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
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-
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	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 #: 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
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-
05	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1627	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
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	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4219	2	14	9	N	13	2	8			60
*04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3885	2	123	9	N	112	2	8			170
*05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3967	2	68	9	N	62					232

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
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-
*05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	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
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
*05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4240	2	11	9	Y	10	17	1			3

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3069	X	2823	-0-	-246	-0-	2804	2	19	9	Y	17	28	1			5

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
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-
*05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	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 #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159662 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8552 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1614	2	151	9	Y	137	108	1			49

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1176	2	103	9	Y	94	72	1			38

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
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-
*05	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	2860	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
*05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	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
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-
*05	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	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 #: 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
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-
*05	2334	N	2317	-0-	-17	-0-	2317	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
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-
*05	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2949	2	12	9	Y	11					11

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
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
*05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2203	2	35	9	Y	32	56	1			15

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
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-
*05	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	4041	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2852	X	2089	-0-	-763	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1953	N	1551	-0-	-402	-0-	1551	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
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-
*05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	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
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-
*05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	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
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-
*05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	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 #: 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
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-
*05	2387	X	2296	-0-	-91	-0-	2296	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
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-
05	5580	X	2435	-0-	-3145	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	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
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
05	3193	X	2734	-0-	-459	-0-	2688	2	46	9	Y	42	35	1			17

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
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-
05	2356	N	1984	-0-	-372	-0-	1984	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
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
*05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3906	2	39	9	Y	35	27	1			15

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	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 #: 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
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-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560																	
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-
*05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570																	
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-
*05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635																	
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-
05	2728	X	1701	-0-	-1027	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894																	
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-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802																	
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-
05	4278	X	1204	-0-	-3074	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532																	
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-
*05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 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
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-
*05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3	N	-0-			-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	2029	3	N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3	N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3	N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	2244	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
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-
*05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	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
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-
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	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
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
*05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-	10	1			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5332	X	4367	-0-	-965	-0-	4336	2	31	9	Y	28	23	1			11

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
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-
*05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	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
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-
*05	2294	X	2064	-0-	-230	-0-	2064	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
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-
05	5177	X	4764	-0-	-413	-0-	4764	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
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-
*05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	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
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-
*05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	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
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-
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	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
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-
05	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
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-
*05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	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
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-
05	2542	X	2310	-0-	-232	-0-	2310	3			N	-0-					-0-

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
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-
*05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	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 #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1483	2	48	9	Y	44	50	1	1	8	20

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3	N	-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3	N	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3348	X	2349	-0-	-999	-0-	2337	2	12	9	Y	11	14	1			3

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1967	3	N	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5270	X	4707	-0-	-563	-0-	4662	2	45	9	Y	41	64	1			12

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
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-
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	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
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-
*05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	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
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
*05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	2976	2	26	9	Y	24	26	1			20

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
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-
*05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	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
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-
*05	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3317	X	2198	-0-	-1119	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	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 #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4392	2	46	9	Y	42	36	1			17

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2387	N	1976	-0-	-411	-0-	1948	2	28	9	Y	25	19	1			10

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3503	X	2661	-0-	-842	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	2699	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4650	X	3221	-0-	-1429	-0-	3221	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 #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4991	X	4506	-0-	-485	-0-	4506	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3803	2	19	9	N	17	28	1			5

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3317	X	884	-0-	-2433	-0-	884	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4898	X	3354	-0-	-1544	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	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
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-
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5464	2	40	9	Y	36	28	1			14

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

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-
*05	3069	X	2434	-0-	-635	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

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
*05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5414	2	40	9	Y	36	33	1	1	8	15

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

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-
*05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

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-
*05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

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-
*05	3658	X	1183	-0-	-2475	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

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
05	2542	X	1741	-0-	-801	-0-	1664	2	77	9	Y	70	54	1			59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

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-
*05	2945	X	1922	-0-	-1023	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

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-
*05	2914	X	2556	-0-	-358	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

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-
05	1550	N	609	-0-	-941	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

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-
*05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

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
05	3782	X	1813	-0-	-1969	-0-	1791	2	22	9	Y	20	17	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	1619	2	44	9	Y	40	35	1			16

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5332	X	2953	-0-	-2379	-0-	2934	2	19	9	Y	17	25	1			5

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	EOM BALANCE
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-
*05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3	N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6231	X	5737	-0-	-494	-0-	5620	2	117	9	Y	106	97	1			38

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5115	X	4541	-0-	-574	-0-	4541	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	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
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
05	3534	X	2614	-0-	-920	-0-	2573	2	41	9	Y	37	32	1			31

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
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-
*05	4960	X	2232	-0-	-2728	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	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
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-
05	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	2331	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
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
05	4061	X	3929	-0-	-132	-0-	3899	2	30	9	Y	27	22	1			11

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
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-
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	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
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-
05	6076	X	5751	-0-	-325	-0-	5751	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2689	2	173	9	Y	157	122	1			63

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3379	X	2024	-0-	-1355	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6138	X	4072	-0-	-2066	-0-	4072	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
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-
*05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	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
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
05	4619	X	3857	-0-	-762	-0-	3835	2	22	9	Y	20	30	1			6

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
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
05	3658	X	3059	-0-	-599	-0-	3023	2	36	9	Y	33	26	1	1	8	15

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
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
05	4526	X	4191	-0-	-335	-0-	4187	2	4	9	N	4	177	1			72

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
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-
05	5239	X	5063	-0-	-176	-0-	5063	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4412	2	76 9 Y	69	66	1			57

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3224	X	2518	-0-	-706	-0-	2518	3	N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3809	2	200 9 Y	182	194	1	1	8	84

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7164	2	206 9 Y	187	151	1	2	8	74

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3007	X	2534	-0-	-473	-0-	2534	3	N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	3172	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	7006	X	5430	-0-	-1576	-0-	5394	2	36	9	Y	33	33	1	2	8	11

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3731	2	35	9	Y	32	23	1			15

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5890	X	4304	-0-	-1586	-0-	4304	3			N	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4805	X	4669	-0-	-136	-0-	4669	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4092	X	4083	-0-	-9	-0-	4053	2	30	9	Y	27	23	1			10

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
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
*05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5163	2	63	9	Y	57	52	1			21

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
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
*05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3921	2	34	9	Y	31	28	1			11

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
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-
*05	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	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
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-
*05	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	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
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-
05	8122	X	6675	-0-	-1447	-0-	6675	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
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-
05	3441	X	3116	-0-	-325	-0-	3116	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
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-
*05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	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
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-
*05	5208	X	4757	-0-	-451	-0-	4757	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3286	X	2473	-0-	-813	-0-	2371	2	102	9	Y	93	174	1			113

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6076	X	4888	-0-	-1188	-0-	4843	2	45	9	Y	41					250

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8291	2	46	9	Y	42	35	1			18

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6076	X	4510	-0-	-1566	-0-	4510	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5983	X	5700	-0-	-283	-0-	5700	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
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-
05	8308	X	6135	-0-	-2173	-0-	6135	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

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
05	27466	X	20572	-0-	-6894	-0-	20454	2	118	9	N	107	182	1	2	8	80

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

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
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	N	1	70	1			-0-

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

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									
*05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	303	1	4337	2	N	23	15	8			179
							25	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

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
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	114	2	4	9	Y	4					124

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	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
*05	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-	1857	2			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	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
*05	661	X	661	-0-		-0-	-0-	138	1	519	2	N	4	4	8			34
								4	9									

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10726	X	8846	-0-		-1880	-0-	48	1	8462	2	N	305	180	1	28	8	230
								336	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	41571	X	36592	-0-		-4979	-0-	204	1	35991	2	N	361	178	1	168	8	262
								397	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
05	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
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									
05	1116	N	735	-0-	-381	-0-	64	1	671	2	Y	-0-					69

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
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
05	2356	X	1124	-0-	-1232	-0-	1124	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
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
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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
*05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	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
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
*05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	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
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
05	1581	X	1126	-0-	-455	-0-	1126	2			Y	-0-					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
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
05	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
05	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	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
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
05	217	X	-0-	-0-	-217	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	119	1			-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			Y	-0-					8

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	2			Y	-0-					21

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 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
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
05	1426	N	815	-0-	-611	-0-	815	2			Y	-0-					24

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	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
05	1364	X	1189	-0-	-175	-0-	1189	2			Y	-0-					82

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	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-
05	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
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
05	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
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
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	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
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
*05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	174	1	1855	2	Y	18					21
							20	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4030	X	3365	-0-	-665	-0-	339	1	2970	2	Y	51					67
							56	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
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
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-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
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
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

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									
*05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	334	1	2929	2	Y	26					34
							29	9									

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

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
05	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	2			Y	-0-					8

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

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
*05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					9

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

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
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	78	1	685	2	Y	-0-					34

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

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
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					5

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					8

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

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
05	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1134	2	65	9	Y	59	60	1			17

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

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
*05	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	110	1	965	2	Y	-0-					95

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

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
05	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	1687	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					5

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1581	N	1001	-0-	-580	-0-	1001	2			Y	-0-					10

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	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

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
05	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

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
*05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	185	1	1967	2	Y	18					21
						20	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

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
*05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	298	1	3159	2	Y	18					21
						20	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

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									
05	2852 X	2411	-0-	-441	-0-	209	1	2202	2	Y	-0-					93

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
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									
05	2263	N	2043	-0-	-220	-0-	175	1	1859	2	Y	8					28
							9	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	171	1	1808	2	Y	15					17
							17	9									

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	186	1	1976	2	Y	34					114
							37	9									

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					18

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	13609	X	13092	-0-	-517	-0-	13091	2	1	9	N	1					188

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30101	X	26113	-0-		-3988		-0-	50 152	1 9		25911	2		N	138	153	1				70
01	29667	X	26368	-0-		-3299		-0-	52 121	1 9		26195	2		N	110						180
02	26941	X	24698	-0-		-2243		-0-	49 179	1 9		24470	2		N	163	194	1				149
03	27745	X	23479	-0-		-4266		-0-	51 113	1 9		23315	2		N	103	180	1				72
04	26670	X	23905	-0-		-2765		-0-	50 112	1 9		23743	2		N	102						174
05	26412	X	25309	-0-		-1103		-0-	53 124	1 9		25132	2		N	113	170	1				117

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27497	X	22230	-0-		-5267		-0-	43 177	1 9		22010	2		N	161	168	1				101
01	26629	X	21251	-0-		-5378		-0-	42 117	1 9		21092	2		N	106						207
02	22939	X	19653	-0-		-3286		-0-	39 161	1 9		19453	2		N	146	180	1				173
03	23064	X	18504	-0-		-4560		-0-	40 118	1 9		18346	2		N	107	169	1				111
04	22260	X	19154	-0-		-3106		-0-	40 128	1 9		18986	2		N	116						227
05	22227	X	19984	-0-		-2243		-0-	42 110	1 9		19832	2		N	100	187	1				140

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32271	X	25835	-0-		-6436		-0-	50 121	1 9		25664	2		N	110	181	1				104
01	30566	X	25300	-0-		-5266		-0-	50 86	1 9		25164	2		N	78						182
02	26506	X	23370	-0-		-3136		-0-	47 136	1 9		23187	2		N	124	156	1				150
03	27094	X	24148	-0-		-2946		-0-	52 55	1 9		24041	2		N	50	153	1				47
04	26070	X	23694	-0-		-2376		-0-	50 121	1 9		23523	2		N	110						157
05	25823	X	23617	-0-		-2206		-0-	50 67	1 9		23500	2		N	61	166	1				52

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26164	X	22047	-0-		-4117		-0-	43 149	1 9		21855	2		N	135	189	1				143
01	25358	X	21602	-0-		-3756		-0-	42 118	1 9		21442	2		N	107	180	1				70
02	22417	X	19748	-0-		-2669		-0-	39 127	1 9		19582	2		N	115						185
03	23281	X	20304	-0-		-2977		-0-	44 131	1 9		20129	2		N	119	179	1				125
04	22320	X	19406	-0-		-2914		-0-	41 117	1 9		19248	2		N	106	178	1				53
05	22041	X	19472	-0-		-2569		-0-	41 136	1 9		19295	2		N	124						177

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
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
05	40145	X	28030	-0-	-12115	-0-	26999	2	1031	9	N	937	875	1			271

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

12	143406	X	109961	-0-	-33445	-0-	102	1	109072	2	Y	715	761	1			156
							787	9									
01	136338	X	104505	-0-	-31833	-0-	106	1	103594	2	Y	732	586	1	84	8	218
							805	9									
02	119451	X	92854	-0-	-26597	-0-	102	1	92102	2	Y	591	585	1			224
							650	9									
03	123225	X	92758	-0-	-30467	-0-	109	1	91948	2	Y	637	517	1	78	8	266
							701	9									
04	111390	X	87494	-0-	-23896	-0-	105	1	86894	2	Y	450	636	1			80
							495	9									
05	109957	X	86648	-0-	-23309	-0-	109	1	86097	2	Y	402	317	1			165
							442	9									

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

12	163556	X	123212	-0-	-40344	-0-	102	1	122239	2	Y	792	840	1			173
							871	9									
01	157697	X	116110	-0-	-41587	-0-	106	1	115104	2	Y	818	651	1	97	8	243
							900	9									
02	134241	X	102805	-0-	-31436	-0-	102	1	101981	2	Y	656	650	1			249
							722	9									
03	140647	X	105519	-0-	-35128	-0-	109	1	104618	2	Y	720	582	1	83	8	304
							792	9									
04	125460	X	98830	-0-	-26630	-0-	105	1	98086	2	Y	581	781	1			104
							639	9									
05	123225	X	97563	-0-	-25662	-0-	109	1	96885	2	Y	517	408	1			213
							569	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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-
05	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

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
05	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
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	1617	-0-	-33	-0-	1615	2	2	9	N	2					658
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					658

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
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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2103	2	9	9	N	8	116	1			-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2021	2	11	9	N	10					442
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					442

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
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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	230	2	99	9	N	90					1052
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1052

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
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	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2196	2	160	9	N	145					361
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					361

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
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	3000	N	11487	-0-	8487	22691	11401	2	86	9	N	78	178	1			351
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	20211					N	NO RPT					351

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
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	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					402
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-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
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
05	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

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									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

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-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 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
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									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					6

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	289	1	1071	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	383	1	1160	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					4

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
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-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	366					Y	NO RPT					11

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
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
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					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
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-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

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
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-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					1

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
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									
05	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					10

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					11

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					11

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					68

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	207	1	628	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

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	2213	-0-	-298	-0-	409	1	1803	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2310	N	2189	-0-	-121	-0-	542	1	1644	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

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-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

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									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					19

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					19

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
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-	26	1			3
*04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	385	1	1435	2	Y	-0-	2	1			1
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					24

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					31

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3622	-0-	-904	-0-	650	1	2869	2	Y	94	70	1			30
							103	9									
*04	3840	X	3682	-0-	-158	-0-	825	1	2501	2	Y	324	248	1			106
							356	9									
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					106

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					17

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
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									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					57

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
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	3515	-0-	-546	-0-	641	1	2830	2	Y	40	30	1			13
							44	9									
*04	3930	X	3671	-0-	-259	-0-	910	1	2758	2	Y	3	11	1			5
							3	9									
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					75

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
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									
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					13

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					76

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
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	6964	-0-	-1344	-0-	1286	1	5675	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*04	8040	X	7240	-0-	-800	-0-	1795	1	5441	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					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
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
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					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
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-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					87

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
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									
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					157

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
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									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					30

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
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									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					18

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
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									
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					44

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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					61

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
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									
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					12

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
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									
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					118

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
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									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					11

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
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									
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	4830	-0-	-390	-0-	1138	1	3691	2	Y	1					53
							1	9									
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					53

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
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									
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					128

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
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									
05	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1319					Y	NO RPT					-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
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									
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					59

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
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-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					56

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
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
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					91

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
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-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
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	5333	-0-	-526	-0-	969	1	4277	2	Y	79	60	1			26
							87	9									
*04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	1390	1	4214	2	Y	4	21	1			9
							4	9									
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					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
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	6708	-0-	-174	-0-	1214	1	5359	2	Y	123	93	1			42
							135	9									
*04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	1646	1	4988	2	Y	3	31	1			14
							3	9									
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	3053	-0-	-171	-0-	431	1	2413	2	Y	190	183	1			21
							209	9									
*04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	625	1	2327	2	Y	191	112	1			100
							210	9									
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					100

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
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									
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					63

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
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-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					7

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
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									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1102					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3898	-0-	-690	-0-	704	1	3106	2	Y	80	60	1			26
							88	9									
*04	5460	X	4633	-0-	-827	-0-	1148	1	3481	2	Y	4	21	1			9
							4	9									
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					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
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-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					21

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
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									
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					6

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					100

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
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									
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					82

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
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
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					25

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
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-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
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	5246	-0-	-514	-0-	1249	1	3973	2	Y	22	12	1			10
							24	9									
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					10

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
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									
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					47

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
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
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	10377	-0-	-752	-0-	1554	1	8694	2	Y	117	111	1			13
							129	9									
*04	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	2331	1	8685	2	Y	77	47	1			43
							85	9									
05	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					43

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
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	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	811	1	2760	2	Y	142	251	1			85
							156	9									
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					85

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
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	4439	-0-	-583	-0-	812	1	3582	2	Y	41	30	1			14
							45	9									
*04	4860	X	4393	-0-	-467	-0-	1089	1	3300	2	Y	4	12	1			6
							4	9									
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					43

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
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	3340	-0-	-597	-0-	499	1	2789	2	Y	47	52	1			5
							52	9									
*04	3810	X	2853	-0-	-957	-0-	594	1	2214	2	Y	41	25	1			21
							45	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					21

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
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									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					74

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
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-
05	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
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
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					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
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
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					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
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
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	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
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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	153	1	593	3	N	32					92
							35	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
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	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	289	1	2175	3	N	25	1	8			89
							28	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	484	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	677	1	1450	3	N	-0-					-0-
05	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
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-
05	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
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	32	1	49	2	N	-0-					-0-
							8	3									
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	19	1	40	3	N	-0-					-0-
05	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
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	997	2	633	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1221	3	22	9	N	20	20	1			-0-
05	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
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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	989	3	18	9	N	16	16	1			-0-
05	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1036	2	470	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1247	3	22	9	N	20	20	1			-0-
05	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
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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	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
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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1170	3	21	9	N	19	19	1			-0-
05	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
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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1433	3	26	9	N	24	24	1			-0-
05	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
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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1827	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	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
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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1422	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	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
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	215	1	3158	2	N	35					80
							440	3	39	9							
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	424	1	3643	3	N	24	68	1	3	8	33
							26	9									
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	478	1	3231	3	N	24					57
							26	9									
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	478	1	3689	3	N	28					85
							31	9									
*04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	426	1	3207	3	N	31	1	8			115
							34	9									
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					115

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
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	39	1	1640	2	Y	42	40	1			12
							46	9									
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	37	1	1594	2	Y	44	48	1			8
							48	9									
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	37	1	1640	2	Y	43	30	1			21
							47	9									
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	45	1	2089	2	Y	53	65	1			9
							58	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	44	1	1928	2	Y	59	67	1			1
							65	9									
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	44	1	1850	2	Y	45	46	1			-0-
							50	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	927	2	9	9	Y	8	6	1			2

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
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	49	1	2080	2	Y	45	42	1			15
							50	9									
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	47	1	2041	2	Y	47	51	1			11
							52	9									
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	52	1	2337	2	Y	47	32	1			26
							52	9									
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	50	1	2282	2	Y	48	58	1			16
							53	9									
04	2070	N	1696	-0-	-374	-0-	37	1	1612	2	Y	43	48	1			11
							47	9									
05	2604	N	2005	-0-	-599	-0-	46	1	1912	2	Y	43	46	1			8
							47	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

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							
05	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	53	1	2221	2	Y	59	62	1	4
							65	9							

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

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							
05	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	73	1	3080	2	Y	71	75	1	9
							78	9							

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

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							
05	3131	X	1486	-0-	-1645	-0-	34	1	1417	2	Y	32	33	1	-0-
							35	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	69	1	2890	2	Y	56	60	1			6
							62	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	84	1	3517	2	Y	74	78	1			5
							81	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	57	1	2410	2	Y	54	57	1			4
							59	9									

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	64	1	2698	2	Y	43	46	1			9
							47	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

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							
*05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	86	1	3627	2	Y	82	86	1	6
							90	9							

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

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							
*05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	99	1	4150	2	Y	228	228	1	-0-
							251	9							

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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							
*05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	144	1	6041	2	Y	122	130	1	3
							134	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
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
05	5518	X	5094	-0-		-424	-0-	116 109	1 9	4869	2	Y	99	106	1			44

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
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
05	4557	X	4309	-0-		-248	-0-	98 105	1 9	4106	2	Y	95	107	1			6

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
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
05	6820	X	4985	-0-		-1835	-0-	113 108	1 9	4764	2	Y	98	110	1			12

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
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
05	5859	X	5237	-0-		-622	-0-	119 116	1 9	5002	2	Y	105	113	1			19

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
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	117	1	4942	2	Y	125	117	1			30
							138	9									
01	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	119	1	5154	2	Y	134	145	1			19
							147	9									
02	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	92	1	4099	2	Y	130	91	1			58
							143	9									
03	4991	X	4829	-0-	-162	-0-	100	1	4589	2	Y	127	155	1			30
							140	9									
04	4830	X	3970	-0-	-860	-0-	87	1	3774	2	Y	99	112	1			17
							109	9									
05	4991	X	4011	-0-	-980	-0-	91	1	3815	2	Y	95	100	1			12
							105	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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-
05	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

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
05	9331	X	7879	-0-	-1452	-0-	7679	2	200	9	Y	182	154	1	4	8	75

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

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
05	4278	X	3633	-0-	-645	-0-	3495	2	138	9	Y	125	113	1	3	8	51

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

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
05	7812	X	6600	-0-	-1212	-0-	6448	2	152	9	Y	138	121	1	3	8	57

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

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
05	11222	X	9003	-0-	-2219	-0-	8803	2	200	9	Y	182	173	1	4	8	261

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
05	2201	X	588	-0-	-1613	-0-	570	2	18	9	Y	16	16	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
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
05	6324	X	2569	-0-	-3755	-0-	2469	2	100	9	Y	91	98	1			22

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
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
05	5425	X	5232	-0-	-193	-0-	5140	2	92	9	Y	84	87	1			21

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
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
*05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3662	2	53	9	Y	48	62	1			12

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
05	5735	X	5589	-0-	-146	-0-	5530	2	59	9	Y	54	69	1			13

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
*05	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9264	2	245	9	Y	223	213	1			54

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
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-
*05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4564	2	8	9	Y	7	5	1			2

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
05	3007	X	2986	-0-	-21	-0-	2867	2	119	9	Y	108	127	1			41

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

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
05	7378	X	5987	-0-	-1391	-0-	5917	2	70	9	Y	64	75	1			25

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
05	70649	X	50569	-0-	-20080	-0-	49983	2	586	9	Y	533	594	1			359

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

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
05	6665	X	5416	-0-	-1249	-0-	5272	2	144	9	Y	131	162	1			50

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	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
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	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					558
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	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
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-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					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
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
05	1767	N	1080	-0-	-687	-0-	1055	2	25	9	Y	23					64

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
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-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	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
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-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

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									
05	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	52	1	1001	3	Y	32	31	1			3
							35	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

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									
*05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	128	1	2451	3	Y	56	55	1			5
							62	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

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									
05	6138	X	5709	-0-	-429	-0-	109	1	5479	3	Y	110	23	0	90	1	17
							121	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
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									
*05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	45	1	2283	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

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									
05	3720	X	2864	-0-	-856	-0-	55	1	2755	3	Y	49	10	0	40	1	8
							54	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

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-
*05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	64	1	3235	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. 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
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									
05	4402	X	3902	-0-		-500	-0-		76	1	3817	3	Y	8	2	0	6	1	1
									9	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4247	X	2849	-0-		-1398	-0-		55	1	2765	3	Y	26	6	0	22	1	4
									29	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2513	X	2513	-0-		-0-	-0-		49	1	2450	3	Y	13	3	0	11	1	2
									14	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. 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
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									
05	3162	X	1279	-0-		-1883	-0-		25	1	1250	3	Y	4	1	0	3	1	1
									4	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. 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
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									
05	3844	X	3282	-0-		-562	-0-	64	1	3211	3	Y	6	1	0	5	1	1
								7	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. 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
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									
*05	3067	X	3067	-0-		-0-	-0-	59	1	2998	3	Y	9	2	0	8	1	1
								10	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. 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
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									
*05	2590	N	2590	-0-		-0-	-0-	50	1	2530	3	Y	9	2	0	8	1	1
								10	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. 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
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									
*05	2801	N	2801	-0-		-0-	-0-	54	1	2703	3	Y	40	8	0	33	1	6
								44	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	93	1	3220	3	Y	45	12	0	37	1	6
							50	9									
01	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	93	1	3204	3	Y	40	8	0	35	1	3
							44	9									
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	88	1	3033	3	Y	42	9	0	29	1	7
							46	9									
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	101	1	3437	3	Y	44	8	0	36	1	7
							48	9									
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	88	1	3189	3	Y	42	8	0	34	1	7
							46	9									
05	3379	X	3300	-0-	-79	-0-	63	1	3195	3	Y	38	8	0	31	1	6
							42	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

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-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	172	1	5962	3	Y	56	15	0	47	1	8
							62	9									
01	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	168	1	5792	3	Y	43	9	0	39	1	3
							47	9									
02	5829	X	4809	-0-	-1020	-0-	134	1	4630	3	Y	41	9	0	28	1	7
							45	9									
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	178	1	6078	3	Y	46	8	0	38	1	7
							51	9									
04	6030	X	5422	-0-	-608	-0-	145	1	5229	3	Y	44	9	0	35	1	7
							48	9									
05	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	108	1	5436	3	Y	39	8	0	32	1	6
							43	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

12	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	80	1	1175	3	Y	84	78	1			6
							92	9									
01	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	60	1	879	3	Y	87	85	1			8
							96	9									
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	75	1	1072	3	Y	87	87	1			8
							96	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	61	1	880	3	Y	85	90	1			3
							94	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	680	3	Y	74	72	1			5
							81	9									
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	66	1	1265	3	Y	61	61	1			5
							67	9									

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. 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
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									
05	3131	X	2816	-0-		-315	-0-		138	1	2626	3	Y	47	47	1			4
									52	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10075	X	8980	-0-		-1095	-0-		173	1	8718	3	Y	81	17	0	67	1	13
									89	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. 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
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									
*05	2671	N	2671	-0-		-0-	-0-		52	1	2609	3	Y	9	2	0	7	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. 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
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									
*05	3564	X	3564	-0-		-0-	-0-		67	1	3405	3	Y	84	17	0	69	1	13
									92	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
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									
05	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	69	1	3470	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
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									
05	4216	X	4171	-0-	-45	-0-	204	1	3889	3	Y	71	71	1			6
							78	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
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									
*05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	69	1	3491	3	Y	38	8	0	31	1	6
							42	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
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									
05	4216	X	3611	-0-	-605	-0-	70	1	3534	3	Y	6	1	0	5	1	1
							7	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
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									
*05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	95	1	4771	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

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									
*05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	268	1	5114	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

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
05	5053	X	4592	-0-	-461	-0-	4566	2	26	9	Y	24	13	1			21

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

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									
05	2666	N	2066	-0-	-600	-0-	101	1	1926	3	Y	35	35	1			3
							39	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	124	1	6236	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	85	1	4301	3	Y	33	7	0	27	1	5
							36	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3875	X	3435	-0-	-440	-0-	66	1	3322	3	Y	43	9	0	35	1	7
							47	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	48	1	2398	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
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									
*05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	80	1	4024	3	Y	37	8	0	30	1	6
							41	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
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
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1357	2	25	9	Y	23					70

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
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-
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	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
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									
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	15	1	761	3	Y	26	5	0	20	1	4
							29	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
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									
05	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	62	1	3148	3	Y	56	11	0	45	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
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									
*05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	127	1	2419	3	Y	39	39	1			3
							43	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
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									
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	19	1	956	3	Y	30	6	0	25	1	5
							33	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
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									
*05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	56	1	2836	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	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
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									
05	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	133	1	2536	3	Y	71	70	1			6
							78	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
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									
*05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	101	1	5113	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
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									
05	4154	X	3601	-0-	-553	-0-	177	1	3374	3	Y	45	9	0	37	1	7
							50	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
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									
*05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	142	1	2713	3	Y	24	24	1			2
							26	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
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									
*05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	84	1	4232	3	Y	34	7	0	28	1	5
							37	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5270	X	3058	-0-	-2212	-0-	58	1	2946	3	Y	49	10	0	41	1	8
							54	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2170	X	2090	-0-	-80	-0-	102	1	1952	3	Y	33	7	0	28	1	5
							36	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	38	1	1927	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	62	1	3152	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
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									
05	5363	X	5174	-0-	-189	-0-	99	1	4983	3	Y	84	17	0	69	1	13
							92	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
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									
*05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	47	1	2370	3	Y	19	4	0	16	1	3
							21	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
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									
*05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	45	1	2287	3	Y	14	3	0	12	1	2
							15	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
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-
*05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	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. 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
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									
05	3286	X	3232	-0-		-54	-0-	63	1	3160	3	Y	8	2	0	7	1	1
								9	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. 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
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									
05	2976	X	2790	-0-		-186	-0-	53	1	2689	3	Y	44	9	0	35	1	7
								48	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. 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
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									
*05	3910	X	3910	-0-		-0-	-0-	76	1	3825	3	Y	8	2	0	7	1	1
								9	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. 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
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									
05	2418	X	2231	-0-		-187	-0-	43	1	2145	3	Y	39	9	0	35	1	6
								43	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
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									
05	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	139	1	2649	3	Y	46	46	1			4
							51	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
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									
05	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	158	1	3014	3	Y	39	39	1			3
							43	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
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									
*05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	77	1	3900	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	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
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									
05	2914	N	1625	-0-	-1289	-0-	31	1	1579	3	Y	14	3	0	13	1	2
							15	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3844	X	3335	-0-	-509	-0-		166	1	3160	3	Y	8	2	0	6	1	1
								9	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1488	N	816	-0-	-672	-0-		15	1	761	3	Y	36	8	0	30	1	6
								40	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3038	X	2709	-0-	-329	-0-		52	1	2647	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4061	X	2975	-0-	-1086	-0-		57	1	2897	3	Y	19	4	0	17	1	3
								21	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. 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
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									
05	4898	X	4227	-0-		-671	-0-	81	1	4084	3	Y	56	11	0	44	1	9
								62	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4063	X	4063	-0-		-0-	-0-	78	1	3931	3	Y	49	10	0	40	1	8
								54	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. 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
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									
05	3410	X	3201	-0-		-209	-0-	61	1	3070	3	Y	64	13	0	53	1	10
								70	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. 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
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									
05	3100	X	2852	-0-		-248	-0-	142	1	2701	3	Y	8	8	1			1
								9	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4061	X	3936	-0-		-125	-0-	193	1	3681	3	Y	56	55	1			5
								62	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3069	X	2678	-0-		-391	-0-	52	1	2611	3	Y	14	3	0	11	1	2
								15	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3457	X	3457	-0-		-0-	-0-	169	1	3226	3	Y	56	55	1			5
								62	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2125	N	2125	-0-		-0-	-0-	40	1	2023	3	Y	56	11	0	43	1	9
								62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2170	N	1852	-0-		-318	-0-	36	1	1808	3	Y	7	2	0	6	1	1
								8	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. 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
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									
05	2821	X	1766	-0-		-1055	-0-	34	1	1709	3	Y	21	5	0	20	1	3
								23	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	21	1	1073	3	Y	40	7	0	29	1	6
								44	9									

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2650	N	2650	-0-		-0-	-0-	51	1	2557	3	Y	38	8	0	31	1	6
								42	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

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
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									
05	3658	X	2591	-0-	-1067	-0-	50	1	2534	3	Y	6	1	0	6	1	1
							7	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

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
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									
*05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	386	1	7358	3	Y	71	71	1			6
							78	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 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
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									
05	3007	N	2855	-0-	-152	-0-	55	1	2779	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

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
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-
05	2542	N	2403	-0-	-139	-0-	47	1	2356	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2085	N	2085	-0-		-0-	-0-	100	1	1908	3	Y	70	68	1			6
								77	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3069	X	2515	-0-		-554	-0-	124	1	2370	3	Y	19	4	0	16	1	3
								21	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3069	X	2922	-0-		-147	-0-	57	1	2854	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	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									
05	2325	N	2162	-0-		-163	-0-	107	1	2046	3	Y	8	8	1			1
								9	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. 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
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									
05	2139	N	2056	-0-		-83	-0-	40	1	2007	3	Y	8	2	0	6	1	1
								9	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. 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
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									
05	3224	X	2290	-0-		-934	-0-	114	1	2167	3	Y	8	8	1			1
								9	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. 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
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									
*05	2996	X	2996	-0-		-0-	-0-	57	1	2872	3	Y	61	12	0	49	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. 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
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									
05	1860	N	1495	-0-		-365	-0-	28	1	1432	3	Y	32	6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3627	X	3579	-0-		-48	-0-	69	1	3460	3	Y	45	9	0	37	1	7
								50	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	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									
05	4557	X	2804	-0-		-1753	-0-	54	1	2737	3	Y	12	3	0	10	1	2
								13	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3154	X	3154	-0-		-0-	-0-	60	1	3020	3	Y	67	14	0	55	1	11
								74	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6386	X	4345	-0-		-2041	-0-	212	1	4044	3	Y	81	79	1			7
								89	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
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									
05	3472	X	3376	-0-	-96	-0-	65	1	3300	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	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
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									
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	36	1	1827	3	Y	46	9	0	38	1	7
							51	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
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									
05	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	128	1	2442	3	Y	72	71	1			6
							79	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
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									
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	41	41	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
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
*05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2430	2	21	9	Y	19	10	1			16

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
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									
*05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	61	1	3069	3	Y	20	4	0	17	1	3
							22	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
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-
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	21	1	1069	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
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									
05	2139	X	1929	-0-	-210	-0-	37	1	1855	3	Y	34	7	0	30	1	5
							37	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
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									
*05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	43	1	2176	3	Y	41	8	0	33	1	7
							45	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
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									
05	5053	X	4564	-0-	-489	-0-	88	1	4419	3	Y	52	11	0	43	1	8
							57	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
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									
*05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	151	1	2889	3	Y	42	8	0	34	1	7
							46	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
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									
05	4588	X	3685	-0-	-903	-0-	70	1	3558	3	Y	52	11	0	43	1	8
							57	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
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									
05	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	66	1	3344	3	Y	49	10	0	39	1	8
							54	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	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

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									
05	3534	X	2490	-0-	-1044	-0-	48	1	2434	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

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									
*05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	50	1	2502	3	Y	25	5	0	20	1	4
							28	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

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									
05	3782	X	3737	-0-	-45	-0-	185	1	3526	3	Y	24	24	1			2
							26	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
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-
05	1426	N	92	-0-	-1334	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1736	N	1458	-0-	-278	-0-	1458	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
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-
*05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	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
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-
05	1643	X	19	-0-	-1624	-0-	19	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
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									
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	27	1	1379	3	Y	14	3	0	12	1	2
							15	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
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									
05	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	37	1	1891	3	Y	38	8	0	31	1	6
							42	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2480	X	2358	-0-	-122	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3968	X	3273	-0-	-695	-0-	3227	2	46	9	Y	42	59	1			69

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	93	1	1780	3	Y	38	38	1			3
							42	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	34	1	1698	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2945	X	1716	-0-	-1229	-0-	33	1	1677	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3565	X	3110	-0-	-455	-0-	60	1	3015	3	Y	32	7	0	26	1	5
							35	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	30	1	1512	3	Y	55	12	0	47	1	9
							61	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	39	1	1988	3	Y	40	8	0	34	1	6
							44	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
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									
05	3379	X	1764	-0-	-1615	-0-	33	1	1674	3	Y	52	11	0	44	1	8
							57	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3689	X	2546	-0-	-1143	-0-	49	1	2490	3	Y	6	1	0	4	1	1
							7	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	19	1	951	3	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 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
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-
*05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	61	1	3057	3	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									

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
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-
*05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	98	1	4931	3	Y	9	2	0	6	1	1
							10	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	24	1	1191	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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
*05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5225	2	63	9	Y	57	59	1			16

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
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
*05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3594	2	57	9	Y	52	53	1			14

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
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
*05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3511	2	65	9	Y	59	61	1			16

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
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
*05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3914	2	43	9	Y	39	40	1			11

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
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
05	3751	X	3308	-0-	-443	-0-	3274	2	34	9	Y	31	33	1			8

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
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
*05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4121	2	73	9	Y	66	68	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	62	1	3143	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

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
05	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	4026	2	21	9	Y	19	20	1			5

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

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-
05	1488	N	140	-0-	-1348	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

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									
*05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	102	1	5142	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

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-
*05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	121	1	2309	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 #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5612	2	36	9	Y	33	23	1			26

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

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									
*05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	220	1	4202	3	Y	39	39	1			3
							43	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

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
05	3627	X	3142	-0-	-485	-0-	3112	2	30	9	Y	27	75	1			6

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

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
*05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3475	2	47	9	Y	43	87	1			8

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

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
05	2914	X	2574	-0-	-340	-0-	2562	2	12	9	Y	11	25	1			2

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

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
*05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4335	2	37	9	Y	34					110

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
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									
*05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	91	1	4597	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

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
05	2139	X	2077	-0-	-62	-0-	2045	2	32	9	Y	29	29	1			8

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

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
05	2263	N	1833	-0-	-430	-0-	1797	2	36	9	Y	33	34	1			9

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

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									
05	527	N	339	-0-	-188	-0-	6	1	324	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

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
05	2759	X	2103	-0-	-656	-0-	2070	2	33	9	Y	30	35	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3404	X	3404	-0-		-0-	-0-	66	1	3312	3	Y	24	5	0	19	1	4
								26	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3441	X	3256	-0-		-185	-0-	63	1	3186	3	Y	6	1	0	5	1	1
								7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3658	X	2889	-0-		-769	-0-	2819	2	70	9	Y	64	64	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2852	N	2717	-0-		-135	-0-	53	1	2655	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
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
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									
05	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	69	1	3504	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

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
05	4371	X	1594	-0-	-2777	-0-	1562	2	32	9	Y	29	28	1			9

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

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									
05	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	152	1	2904	3	Y	63	63	1			5
							69	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

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
05	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	3560	2	54	9	Y	49	33	1			39

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

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
*05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3570	2	43	9	Y	39	40	1			25

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
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
*05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4229	2	51	9	Y	46	60	1			30

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
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
05	2728	N	1806	-0-	-922	-0-	1802	2	4	9	Y	4	6	1			3

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
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									
*05	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	108	1	5468	3	Y	19	4	0	15	1	3
							21	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
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									
05	2635	X	2339	-0-	-296	-0-	45	1	2285	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	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
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
*05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4276	2	28	9	Y	25	17	1			20

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
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									
*05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	166	1	3174	3	Y	56	55	1			5
							62	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

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
05	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	3490	2	41	9	Y	37	82	1			7

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

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
*05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4461	2	32	9	Y	29	20	1			23

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

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
*05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4971	2	7	9	Y	6	16	1			16

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

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
05	4836	X	4776	-0-	-60	-0-	4769	2	7	9	Y	6	16	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	125	1	2378	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

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
*05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6612	2	32	9	Y	29	20	1			23

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

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
05	6200	X	5931	-0-	-269	-0-	5922	2	9	9	Y	8	4	1			10

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

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
05	6696	X	6463	-0-	-233	-0-	6452	2	11	9	Y	10	29	1			29

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

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									
05	434	N	183	-0-	-251	-0-	3	1	171	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	49	1	2467	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	40	1	2014	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6107	2	34	9	Y	31	32	1			10

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3047	2	53	9	Y	48	102	1			9

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4422	2	8	9	Y	7	7	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
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									
05	5332	X	5099	-0-	-233	-0-	97	1	4901	3	Y	92	19	0	75	1	15
							101	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
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									
*05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	72	1	3646	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	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
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									
*05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	53	1	2684	3	Y	48	10	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
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									
*05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	87	1	4378	3	Y	61	12	0	50	1	10
							67	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
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	138 209	1 9	4773	3	Y	190	43	0	134	1	27
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	138 183	1 9	4757	3	Y	166	34	0	148	1	11
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	126 195	1 9	4372	3	Y	177	38	0	121	1	29
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	134 179	1 9	4591	3	Y	163	29	0	138	1	25
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	126 190	1 9	4552	3	Y	173	34	0	136	1	28
*05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	93 173	1 9	4677	3	Y	157	32	0	128	1	25

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

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
*05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4685	2	13	9	Y	12	16	1			8

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	305 46	1 9	4472	3	Y	42	39	1			3
01	4805	X	4646	-0-	-159	-0-	291 48	1 9	4307	3	Y	44	43	1			4
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	280 48	1 9	4003	3	Y	44	44	1			4
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	296 47	1 9	4257	3	Y	43	45	1			2
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	269 41	1 9	4086	3	Y	37	37	1			2
*05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	217 35	1 9	4137	3	Y	32	31	1			3

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

12	4991	X	4760	-0-	-231	-0-	133 12	1 9	4615	3	Y	11	2	0	7	1	2
01	5022	X	4791	-0-	-231	-0-	135 11	1 9	4645	3	Y	10	2	0	9	1	1
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	123 11	1 9	4262	3	Y	10	2	0	7	1	2
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	134 11	1 9	4575	3	Y	10	2	0	8	1	2
04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	123 11	1 9	4455	3	Y	10	2	0	8	1	2
*05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	90 11	1 9	4567	3	Y	10	2	0	8	1	2

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5480	2	8	9	Y	7	6	1			2

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
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									
*05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	200	1	3814	3	Y	80	79	1			7
							88	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
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									
05	2914	X	686	-0-	-2228	-0-	13	1	658	3	Y	14	5	0	19	1	2
							15	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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									
*05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	117	1	5922	3	Y	58	12	0	48	1	9
							64	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
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									
05	4557	X	4497	-0-	-60	-0-	86	1	4350	3	Y	55	11	0	45	1	9
							61	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
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									
05	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	143	1	2732	3	Y	8	8	1			1
							9	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
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									
*05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	49	1	2485	3	Y	19	4	0	16	1	3
							21	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
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-
05	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
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									
*05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	180	1	3429	3	Y	8	8	1			1
							9	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
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									
*05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	91	1	4610	3	Y	43	9	0	35	1	7
							47	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
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
05	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	3587	2	59	9	Y	54	69	1			35

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
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									
05	7130	X	7008	-0-	-122	-0-	134	1	6782	3	Y	84	17	0	69	1	13
							92	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
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
05	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	3124	2	65	9	Y	59	61	1			16

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
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
*05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2657	2	73	9	Y	66	81	1			43

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2883	X	2748	-0-	-135	-0-	53	1	2687	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7742	2	7	9	Y	6	19	1			19

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	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
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									
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	38	1	1932	3	Y	29	6	0	25	1	5
							32	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

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									
05	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	73	1	2428	2	N	110	179	1			64
							121	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

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
*05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5845	2	73	9	Y	66	33	1			50

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

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
05	5859	X	5591	-0-	-268	-0-	5533	2	58	9	Y	53	62	1			15

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

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									
05	3751	X	3252	-0-	-499	-0-	63	1	3181	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
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									
05	5208	X	4919	-0-	-289	-0-	94	1	4733	3	Y	84	17	0	69	1	13
							92	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

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
05	1147	N	363	-0-	-784	-0-	310	2	53	9	Y	48	48	1			12

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

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									
05	3348	X	2860	-0-	-488	-0-	55	1	2792	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

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									
*05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	121	1	2316	3	Y	95	94	1			8
							105	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

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
05	7595	X	7244	-0-	-351	-0-	7180	2	64	9	Y	58	40	1			46

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
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									
*05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	100	1	5028	3	Y	61	12	0	50	1	10
							67	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

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-
05	3689	X	3078	-0-	-611	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

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
*05	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8285	2	94	9	Y	85	119	1			138

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

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									
05	4743	X	4657	-0-	-86	-0-	90	1	4558	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

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
05	5611	X	4736	-0-	-875	-0-	4723	2	13	9	Y	12	34	1			34

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
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
05	8742	X	8262	-0-	-480	-0-	8242	2	20	9	Y	18	54	1			54

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

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									
*05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	94	1	4749	3	Y	74	15	0	60	1	12
							81	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

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
05	4743	X	3949	-0-	-794	-0-	3932	2	17	9	Y	15	8	1			20

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

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
05	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	6225	2	87	9	Y	79	103	1			52

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

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
05	22196	X	18928	-0-	-3268	-0-	18680	2	248	9	Y	225	124	1			195

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

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
05	8835	X	7902	-0-	-933	-0-	7828	2	74	9	Y	67	37	1			58

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
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
05	20863	X	18485	-0-	-2378	-0-	18101	2	384	9	N	349	379	1			254

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

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-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	1147	X	769	-0-	-378	-0-	769	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

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-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156146 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3720 - 3740

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

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-
*05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

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-
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

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-
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

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-
05	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

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-
05	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

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

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

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

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

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

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	3224 X	3064	-0-	-160	-0-	3064	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	T. A.		1353	-0-	1353	4263	1353	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
*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-
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	710	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
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
*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-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					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
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*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-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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
*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-
*05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 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
*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									
*05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	50	1	2725	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

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

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
05	93	X	37	-0-	-56	-0-	37	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

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-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

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-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

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-
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	506	2	33	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

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

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
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-
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	1643	X	1564	-0-	-79	-0-	166	1	1398	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

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	855	-0-	-105	-0-	300	1	505	2	N	44	44	0			-0-
							2	4	48	9							
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-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
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	432	X	432	-0-	-0-	-0-	110	1	293	2	N	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	3853	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

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
05	1426	X	1393	-0-	-33	-0-	1393	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

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	1243	-0-	-2567	-0-	77	1	1166	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	74	1	1122	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

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	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

12	651	N	585	-0-	-66	-0-	31	1	503	3	Y	46	43	1			6
							51	9									
01	620	N	402	-0-	-218	-0-	17	1	335	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
02	580	N	486	-0-	-94	-0-	23	1	418	3	Y	41	40	1			7
							45	9									
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	27	1	425	3	Y	37	39	1			5
							41	9									
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	497	3	Y	42	41	1			6
							46	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
*05	899	N	490	-0-	-409	-0-	490	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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-
*05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

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-
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

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
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1100	3	41	9	N	37					109

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
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-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	9858	X	7444	-0-	-2414	-0-	34	1	7410	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
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-
*05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	51	1	4502	2	N	-0-			-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	51	1	4911	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	21	1	4304	2	N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	6138	X	5525	-0-	-613	-0-	42	1	5483	2	N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	63	1	4812	2	N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	6634	X	5933	-0-	-701	-0-	63	1	5870	2	N	-0-			-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	16	1	3640	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
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-
*05	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	16	1	7829	2	N	-0-			-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

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-
05	7378	X	6478	-0-	-900	-0-	6478	2			N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

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-
05	10695	X	7089	-0-	-3606	-0-	42	1	7047	2	N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

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
05	6913	X	5872	-0-	-1041	-0-	5872	2			N	-0-			13

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

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-
05	6882	X	6013	-0-	-869	-0-	63	1	5950	2	N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

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-
05	8928	X	7353	-0-	-1575	-0-	7353	2			N	-0-			-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

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-
05	14725	X	4893	-0-	-9832	-0-	224	1	4669	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
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-
05	10912	X	8450	-0-	-2462	-0-	8450	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	13950	X	7678	-0-	-6272	-0-	351	1	7327	2	N	-0-					-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	701	1	14605	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	10168	X	9140	-0-	-1028	-0-	9140	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4216	X	3815	-0-	-401	-0-	175	1	3640	2	N	-0-					-0-

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	10044	X	8560	-0-	-1484	-0-	8560	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	11873	X	10045	-0-	-1828	-0-	10045	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
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-
05	13826	X	9105	-0-	-4721	-0-	417	1	8688	2	N	-0-			-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

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-
05	11315	X	10804	-0-	-511	-0-	10804	2			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

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-
05	17329	X	13251	-0-	-4078	-0-	607	1	12644	2	N	-0-			-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

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-
05	13361	X	12148	-0-	-1213	-0-	12148	2			N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

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-
05	10788	X	9784	-0-	-1004	-0-	9784	2			N	-0-			-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

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-
05	10571	X	7806	-0-	-2765	-0-	7806	2			N	-0-			-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

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
05	11470	X	9382	-0-	-2088	-0-	9382	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
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-
05	18011	X	12738	-0-	-5273	-0-	12738	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

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-
05	20460	X	18132	-0-	-2328	-0-	18132	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

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-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

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-
05	3689	X	3180	-0-	-509	-0-	3180	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

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-
05	7905	X	7293	-0-	-612	-0-	7293	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
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-
05	8432	X	3646	-0-	-4786	-0-	3646	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

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-
05	5890	X	5020	-0-	-870	-0-	5020	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

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-
05	6014	X	5579	-0-	-435	-0-	5579	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

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-
05	6634	X	6190	-0-	-444	-0-	6190	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

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-
05	6231	X	5379	-0-	-852	-0-	5379	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

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-
05	16740	X	10531	-0-	-6209	-0-	10531	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

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-
05	13547	X	11387	-0-	-2160	-0-	11387	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
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-
05	14973	X	11986	-0-	-2987	-0-	11986	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

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-
05	10013	X	7880	-0-	-2133	-0-	7880	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

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-
05	12741	X	9897	-0-	-2844	-0-	9897	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

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-
05	10540	X	7784	-0-	-2756	-0-	7784	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

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-
05	22940	X	17420	-0-	-5520	-0-	17420	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

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-
05	9517	X	9060	-0-	-457	-0-	9060	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

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-
05	10323	X	7165	-0-	-3158	-0-	7165	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
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-
05	33883	X	9802	-0-	-24081	-0-	9802	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

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-
05	22754	X	16494	-0-	-6260	-0-	16494	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

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-
05	20832	X	18924	-0-	-1908	-0-	18924	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

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-
05	14415	X	1604	-0-	-12811	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

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-
05	24180	X	12928	-0-	-11252	-0-	12928	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

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-
05	13516	X	11467	-0-	-2049	-0-	11467	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

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-
05	13423	X	9785	-0-	-3638	-0-	9785	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
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-
05	19344	X	14389	-0-	-4955	-0-	14389	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

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-
05	13671	X	10803	-0-	-2868	-0-	10803	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

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-
05	12152	X	10089	-0-	-2063	-0-	10089	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

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-
05	20367	X	18798	-0-	-1569	-0-	18798	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

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-
*05	18073	X	582	-0-	-17491	-0-	582	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

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-
05	20305	X	17080	-0-	-3225	-0-	17080	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

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-
05	14136	X	10236	-0-	-3900	-0-	10236	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
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-
05	17236	X	14931	-0-	-2305	-0-	14931	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

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-
05	24335	X	22302	-0-	-2033	-0-	22302	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

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-
05	18600	X	11028	-0-	-7572	-0-	11028	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

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-
05	13392	X	9839	-0-	-3553	-0-	9839	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

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-
05	21204	X	15759	-0-	-5445	-0-	15759	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

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-
05	22227	X	16581	-0-	-5646	-0-	16581	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

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-
05	17112	X	12141	-0-	-4971	-0-	12141	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CGU 10					WELL #: 54HH	RRCID -> 267044	COMPL. DATE 06/06/2012				TOTAL DEPTH 10525		PERF.10804 - 15665				
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-
05	19809	X	15863	-0-	-3946	-0-	15863	3			Y	-0-					-0-
CGU 8					WELL #: 57HH	RRCID -> 267164	COMPL. DATE 06/03/2012				TOTAL DEPTH 10531		PERF.10763 - 14848				
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-
05	14105	X	13804	-0-	-301	-0-	13804	3			N	-0-					-0-
CGU 9					WELL #: 56HH	RRCID -> 267267	COMPL. DATE 09/20/2012				TOTAL DEPTH 10545		PERF.10791 - 16104				
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-
05	22661	X	17133	-0-	-5528	-0-	17133	3			Y	-0-					-0-
KYLE, J. R. -A-					WELL #: 51HH	RRCID -> 267380	COMPL. DATE 08/04/2012				TOTAL DEPTH 10582		PERF.10920 - 16066				
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-
05	15686	X	13634	-0-	-2052	-0-	13634	3			Y	-0-					-0-
CGU 10					WELL #: 53HH	RRCID -> 267415	COMPL. DATE 06/06/2012				TOTAL DEPTH 10629		PERF.10915 - 17266				
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-
05	26536	X	22993	-0-	-3543	-0-	22993	3			Y	-0-					-0-
KYLE, J. R. -A-					WELL #: 53HH	RRCID -> 267416	COMPL. DATE 08/03/2012				TOTAL DEPTH 10607		PERF.10867 - 17391				
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-
05	9548	X	8142	-0-	-1406	-0-	8142	3			Y	-0-					-0-
KYLE, J. R. -A-					WELL #: 15HH	RRCID -> 267417	COMPL. DATE 08/10/2012				TOTAL DEPTH 10561		PERF.10814 - 17254				
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-
05	19561	X	17658	-0-	-1903	-0-	17658	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
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-
05	18941	X	16578	-0-	-2363	-0-	16578	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

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-
05	19685	X	11005	-0-	-8680	-0-	11005	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

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-
05	28086	X	23068	-0-	-5018	-0-	23068	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

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-
05	15624	X	13443	-0-	-2181	-0-	13443	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

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-
05	24738	X	23471	-0-	-1267	-0-	23471	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

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-
05	28241	X	22849	-0-	-5392	-0-	22849	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

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-
05	15500	X	11395	-0-	-4105	-0-	11395	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
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-
05	32674	X	25434	-0-	-7240	-0-	25434	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

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-
05	18879	X	13324	-0-	-5555	-0-	13324	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

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-
05	40827	X	32814	-0-	-8013	-0-	32814	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

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-
05	19902	X	16095	-0-	-3807	-0-	16095	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

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-
05	16399	X	13943	-0-	-2456	-0-	13943	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

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-
05	30628	X	26152	-0-	-4476	-0-	26152	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

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-
05	23870	X	21353	-0-	-2517	-0-	21353	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
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-
05	21018	X	13722	-0-	-7296	-0-	13722	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

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-
05	20584	X	14837	-0-	-5747	-0-	14837	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

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-
05	33263	X	26772	-0-	-6491	-0-	26772	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

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-
05	38626	X	30575	-0-	-8051	-0-	30575	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

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-
05	27435	X	25031	-0-	-2404	-0-	25031	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

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-
05	29667	X	23734	-0-	-5933	-0-	23734	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

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-
05	15624	X	13804	-0-	-1820	-0-	13804	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
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-
05	34937	X	27230	-0-	-7707	-0-	27230	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	10850	X	9807	-0-	-1043	-0-	9807	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31403	X	26193	-0-	-5210	-0-	26193	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	21204	X	19053	-0-	-2151	-0-	19053	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	27125	X	23174	-0-	-3951	-0-	23174	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	21576	X	21005	-0-	-571	-0-	21005	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
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-
05	34255	X	27262	-0-	-6993	-0-	27262	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	29264	X	23038	-0-	-6226	-0-	23038	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	26691	X	21635	-0-	-5056	-0-	21635	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	21700	X	-0-	-0-	-21700	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	29977	X	21923	-0-	-8054	-0-	21923	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	33139	X	28448	-0-	-4691	-0-	28448	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
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-
*05	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	22191	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
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-
05	22072	X	18446	-0-	-3626	-0-	18446	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
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-
05	17608	X	17547	-0-	-61	-0-	17547	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
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-
05	20429	X	12025	-0-	-8404	-0-	12025	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
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-
05	21204	X	18791	-0-	-2413	-0-	18791	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
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-
05	30256	X	24958	-0-	-5298	-0-	24958	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
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-
05	24862	X	22577	-0-	-2285	-0-	22577	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
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-
05	23684	X	19817	-0-	-3867	-0-	19817	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

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-
05	24118	X	19185	-0-	-4933	-0-	19185	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

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-
05	34100	X	26132	-0-	-7968	-0-	26132	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

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-
05	61070	X	53764	-0-	-7306	-0-	53764	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

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-
05	53692	X	43899	-0-	-9793	-0-	43899	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

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-
*05	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	21298	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

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-
*05	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	19762	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
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-
05	18290	X	16384	-0-	-1906	-0-	16384	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

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-
05	19096	X	6894	-0-	-12202	-0-	6894	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

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-
05	16709	X	13947	-0-	-2762	-0-	13947	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

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-
05	51150	X	44021	-0-	-7129	-0-	44021	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

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-
05	35247	X	27011	-0-	-8236	-0-	27011	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

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-
05	34100	X	25222	-0-	-8878	-0-	25222	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

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-
05	22103	X	20564	-0-	-1539	-0-	20564	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
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-
05	32612	X	24569	-0-	-8043	-0-	24569	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	21886	X	19074	-0-	-2812	-0-	19074	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	24273	X	15168	-0-	-9105	-0-	15168	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	43028	X	34367	-0-	-8661	-0-	34367	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 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
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-
05	24118	X	21536	-0-	-2582	-0-	21536	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	25792	X	19454	-0-	-6338	-0-	19454	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 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
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-
05	31031	X	22304	-0-	-8727	-0-	22304	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
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-
05	76849	X	61598	-0-	-15251	-0-	61598	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	50096	X	44170	-0-	-5926	-0-	44170	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	50065	X	40138	-0-	-9927	-0-	40138	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	60605	X	50540	-0-	-10065	-0-	50540	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	41602	X	37735	-0-	-3867	-0-	37735	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	33263	X	10439	-0-	-22824	-0-	10439	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	73935	X	56118	-0-	-17817	-0-	56118	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
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-
05	106702	X	60973	-0-	-45729	-0-	60973	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

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-
05	39804	X	31194	-0-	-8610	-0-	31194	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

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-
05	46872	X	35924	-0-	-10948	-0-	35924	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

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-
05	36425	X	29337	-0-	-7088	-0-	29337	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

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-
05	36890	X	28604	-0-	-8286	-0-	28604	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

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-
05	25172	X	21389	-0-	-3783	-0-	21389	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

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-
05	21142	X	15864	-0-	-5278	-0-	15864	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
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-
05	43059	X	29500	-0-	-13559	-0-	29500	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	24242	X	20842	-0-	-3400	-0-	20842	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	47647	X	39907	-0-	-7740	-0-	39907	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	44464	X	44464	-0-	-0-	-0-	44464	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	47275	X	43146	-0-	-4129	-0-	43146	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	41183	X	41183	-0-	-0-	-0-	41183	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	46407	X	44142	-0-	-2265	-0-	44142	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
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-
05	77841	X	58730	-0-	-19111	-0-	58730	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

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-
05	38161	X	32007	-0-	-6154	-0-	32007	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

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-
05	55707	X	46948	-0-	-8759	-0-	46948	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

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-
05	91109	X	73969	-0-	-17140	-0-	73969	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

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-
05	75702	X	60647	-0-	-15055	-0-	60647	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

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-
05	70370	X	50233	-0-	-20137	-0-	50233	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

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-
05	77686	X	59948	-0-	-17738	-0-	59948	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
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-
*05	55899	X	55899	-0-	-0-	-0-	55899	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

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-
05	34317	X	27950	-0-	-6367	-0-	27950	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

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-
05	54126	X	39072	-0-	-15054	-0-	39072	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

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-
05	42687	X	37550	-0-	-5137	-0-	37550	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

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-
05	83545	X	68547	-0-	-14998	-0-	68547	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

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-
05	19344	X	16417	-0-	-2927	-0-	16417	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

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-
05	112003	X	86268	-0-	-25735	-0-	86268	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
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-
05	103881	X	77225	-0-	-26656	-0-	77225	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

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-
05	71548	X	61526	-0-	-10022	-0-	61526	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

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-
05	133548	X	108344	-0-	-25204	-0-	108344	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

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-
05	41602	X	35452	-0-	-6150	-0-	35452	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

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-
05	88846	X	75287	-0-	-13559	-0-	75287	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

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-
05	36053	X	27431	-0-	-8622	-0-	27431	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

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-
05	37386	X	-0-	-0-	-37386	-0-					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
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-
05	49724	X	40411	-0-	-9313	-0-	40411	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

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-
05	77934	X	74949	-0-	-2985	-0-	74949	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

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-
05	34534	X	25463	-0-	-9071	-0-	25463	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

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-
*05	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	21985	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

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-
05	20119	X	9755	-0-	-10364	-0-	9755	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

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-
05	94395	X	68647	-0-	-25748	-0-	68647	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

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-
05	42873	X	36865	-0-	-6008	-0-	36865	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
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-
05	68913	X	50287	-0-	-18626	-0-	50287	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

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-
05	65100	X	52005	-0-	-13095	-0-	52005	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

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-
05	58373	X	51625	-0-	-6748	-0-	51625	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

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-
05	53940	X	40477	-0-	-13463	-0-	40477	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

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-
05	153667	X	129713	-0-	-23954	-0-	129713	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

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-
05	83452	X	70883	-0-	-12569	-0-	70883	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

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-
05	68789	X	52931	-0-	-15858	-0-	52931	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
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-
05	68417	X	49839	-0-	-18578	-0-	49839	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

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-
05	87978	X	61437	-0-	-26541	-0-	61437	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

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-
05	33666	X	33388	-0-	-278	-0-	33388	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

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-
05	46934	X	37810	-0-	-9124	-0-	37810	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

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-
05	116436	X	79575	-0-	-36861	-0-	79575	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

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-
05	131688	X	86409	-0-	-45279	-0-	86409	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

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-
05	135315	X	106297	-0-	-29018	-0-	106297	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
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-
05	108283	X	81168	-0-	-27115	-0-	81168	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

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-
05	136834	X	85998	-0-	-50836	-0-	85998	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

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-
05	61380	X	40367	-0-	-21013	-0-	40367	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

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-
05	52638	X	31474	-0-	-21164	-0-	31474	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

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-
*05	132602	X	132602	-0-	-0-	-0-	132602	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

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-
05	97092	X	56295	-0-	-40797	-0-	56295	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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-
05	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
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-
05	108128	X	57849	-0-	-50279	-0-	57849	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

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-
05	143065	X	62697	-0-	-80368	-0-	62697	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

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-
05	92876	X	55103	-0-	-37773	-0-	55103	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

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-
05	89187	X	65135	-0-	-24052	-0-	65135	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

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-
05	85281	X	67428	-0-	-17853	-0-	67428	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

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-
05	154535	X	72667	-0-	-81868	-0-	72667	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

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-
05	72540	X	50182	-0-	-22358	-0-	50182	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
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-
05	91512	X	75044	-0-	-16468	-0-	75044	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
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-
05	120063	X	81153	-0-	-38910	-0-	81153	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
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-
05	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
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-
05	117459	X	77275	-0-	-40184	-0-	77275	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
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-
05	136059	X	96524	-0-	-39535	-0-	96524	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
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-
05	56172	X	27518	-0-	-28654	-0-	27518	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
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-
05	158410	X	114040	-0-	-44370	-0-	114040	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
CGU 28-29			WELL #: 71HH	RRCID -> 278998	COMPL. DATE 10/31/2015	TOTAL DEPTH 10719	PERF.10964 - 17119							
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-
05	158410	X	126196	-0-	-32214	-0-	126196	3		N	-0-			-0-
KANGAROO GAS UNIT 16			WELL #: 52HH	RRCID -> 279003	COMPL. DATE 08/06/2015	TOTAL DEPTH 10719	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-
05	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							
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-
05	197315	X	121339	-0-	-75976	-0-	121339	3		N	-0-			-0-
CGU 7			WELL #: 54HH	RRCID -> 279016	COMPL. DATE 11/30/2015	TOTAL DEPTH 10584	PERF.10733 - 16267							
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-
05	197315	X	113455	-0-	-83860	-0-	113455	3		N	-0-			-0-
CGU 7			WELL #: 55HH	RRCID -> 279017	COMPL. DATE 11/30/2015	TOTAL DEPTH 10664	PERF.10950 - 16331							
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-
05	233554	X	149302	-0-	-84252	-0-	149302	3		N	-0-			-0-
CGU 29-30			WELL #: 73HH	RRCID -> 279023	COMPL. DATE 10/29/2015	TOTAL DEPTH 10820	PERF.11303 - 17269							
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-
05	103230	X	94021	-0-	-9209	-0-	94021	3		N	-0-			-0-
CGU 29-30			WELL #: 74HH	RRCID -> 279028	COMPL. DATE 10/29/2015	TOTAL DEPTH 10729	PERF.11041 - 16980							
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-
05	124589	X	116296	-0-	-8293	-0-	116296	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
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-
05	143685	X	141357	-0-	-2328	-0-	141357	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					33
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2542	-0-	-5498	-0-	103	1	2439	3	Y	-0-					-0-
*12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
*01	37223	X	37223	-0-	-0-	-0-	1435	1	35788	3	Y	-0-					-0-
*02	51841	X	51841	-0-	-0-	-0-	2041	1	49800	3	Y	-0-					-0-
*03	52972	X	52972	-0-	-0-	-0-	2090	1	50882	3	Y	-0-					-0-
04	43442	X	43442	-0-	-0-	-0-	1739	1	41703	3	Y	-0-					-0-
*05	38154	X	38154	-0-	-0-	-0-	1590	1	36564	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	774	-0-	-995	-0-	742	2	32	9	Y	29	28	1			3
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
05	1891	X	410	-0-	-1481	-0-	384	2	26	9	Y	24	24	1			3

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	10447	X	8582	-0-	-1865	-0-	8582	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	13919	X	11671	-0-	-2248	-0-	11671	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
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-
05	13671	X	11398	-0-	-2273	-0-	11398	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
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-
05	9703	X	7969	-0-	-1734	-0-	7969	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
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-
05	14167	X	10045	-0-	-4122	-0-	10045	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
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-
05	13578	X	11050	-0-	-2528	-0-	11050	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
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-
05	12152	X	9908	-0-	-2244	-0-	9908	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
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
05	137113	X	135597	-0-	-1516	-0-	135506	3	91	9	Y	83	149	1			98

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
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
05	128154	X	112471	-0-	-15683	-0-	112454	3	17	9	Y	15	26	1			17

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
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
05	118823	X	114225	-0-	-4598	-0-	114216	3	9	9	Y	8	15	1			10

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

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	5923	-0-	-407	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6170	-0-	-371	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

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	7995	-0-	-105	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8136	-0-	-234	-0-	8136	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

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	3457	-0-	-353	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3589	-0-	-348	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

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-
05	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

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-
05	31682	X	27700	-0-	-3982	-0-	27699	2	1	9	N	1	1	8			-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
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
05	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

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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

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	9335	-0-	-955	-0-	3429	1	5906	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9832	-0-	-801	-0-	3763	1	6069	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

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-
05	38595	X	33609	-0-	-4986	-0-	33609	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

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-
05	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

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-
*05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	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
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-
05	14787	X	11631	-0-	-3156	-0-	11631	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
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-
05	23591	X	20415	-0-	-3176	-0-	20415	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
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-
05	27466	X	23492	-0-	-3974	-0-	23492	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
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	206	1	2575	2	N	-0-					5
							503	3									
01	3224	X	2695	-0-	-529	-0-	189	1	2097	2	N	-0-					5
							409	3									
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	203	1	2409	2	N	-0-					5
							470	3									
03	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	173	1	2445	2	N	-0-					5
							478	3									
04	3180	X	2791	-0-	-389	-0-	210	1	2159	2	N	-0-					5
							422	3									
05	3286	X	2200	-0-	-1086	-0-	126	1	1735	2	N	-0-					5
							339	3									

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	244	1	3242	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
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									
05	5797	X	4762	-0-	-1035	-0-	272	1	3768	2	N	-0-					-0-
							722	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

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
05	4278	X	3525	-0-	-753	-0-	143	1	3382	2	N	-0-					50

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

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									
*05	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	291	1	9224	2	N	-0-					-0-
							779	3									

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

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
05	9765	X	8583	-0-	-1182	-0-	8583	2			N	-0-					57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

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									
05	16244	X	14190	-0-	-2054	-0-	401	1	12674	2	N	-0-					-0-
							1115	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK OPERATING LLC 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
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									
05	1829	N	768	-0-	-1061	-0-	23	1	741	3	N	4	4	8			57
							4	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

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									
05	279	N	89	-0-	-190	-0-	6	1	80	3	Y	3	3	8			12
							3	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

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-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	19	1	270	3	Y	-0-					-0-

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

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									
05	1364	X	1241	-0-	-123	-0-	78	1	1127	3	Y	33	4	8			67
							36	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	4	1	57	3	Y	1					104
							1	9									

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3			N	-0-					112

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
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									
*05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	68	1	2090	3	Y	1	61	1	1	8	6
							1	9									

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					19
05	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1064	3	2	9	Y	2	2	8			19

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	128	1	3916	3	Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	76	1	2317	3	Y	4	1	8			6
							4	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	121	1	3707	3	Y	-0-					16

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1364	N	1045	-0-	-319	-0-	1045	3			Y	-0-					14

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
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									
05	2604	X	1690	-0-	-914	-0-	50	1	1636	3	Y	4	4	8			111
							4	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
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									
05	2511	X	2484	-0-	-27	-0-	105	1	2371	3	Y	7	2	8			89
							8	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	155	1	11559	2	Y	-0-					-0-

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
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
05	2542	N	2013	-0-	-529	-0-	2013	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
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
05	248	X	167	-0-	-81	-0-	149	3	18	9	Y	16	2	8			112

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
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									
*05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	120	1	3668	3	Y	160					272
							176	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
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									
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					127

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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									
05	2790	X	1738	-0-	-1052	-0-	51	1	1685	3	Y	2	2	8			3
							2	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
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									
05	5518	X	4377	-0-	-1141	-0-	129	1	4247	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
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-
05	4247	X	2188	-0-	-2059	-0-	65	1	2123	3	N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	520	1	15943	3	N	27	1	8			153
							30	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	422	1	12956	3	N	8	1	8			127
							9	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	321	1	9840	3	Y	12	1	8			42
							13	9									

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	70469	X	70469	-0-	-0-	-0-	2082	1	68386	3	N	1	1	8			27
							1	9									

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
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									
05	11811	X	8400	-0-	-3411	-0-	248	1	8145	3	N	6	6	8			63
							7	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
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									
05	16802	X	12115	-0-	-4687	-0-	358	1	11755	3	Y	2	1	8			59
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4960	X	3159	-0-	-1801	-0-	64	1	3095	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

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-
05	7285	X	6840	-0-	-445	-0-	139	1	6701	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

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-
05	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	615	1	842	2	N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

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-
*05	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	242	1	11689	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

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-
*05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	123	1	960	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

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
05	5580	X	4704	-0-	-876	-0-	4645	2	59	9	Y	54	56	1			26

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5146	X	3921	-0-	-1225	-0-	3911	2	10	9	Y	9	31	1			13

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	8029	X	6973	-0-	-1056	-0-	6973	2			N	-0-	3	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	3104	3	10	9	Y	9	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
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									
05	4681	X	3895	-0-	-786	-0-	76	1	3763	2	Y	51	24	1			34
							56	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
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-
*05	40778	X	40778	-0-	-0-	-0-	40778	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3	N	-0-					87

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
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
05	4309	X	3970	-0-	-339	-0-	3968	3	2	9	Y	2	3	1			3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	23341	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2573	X	910	-0-	-1663	-0-	910	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
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-
05	5859	X	5735	-0-	-124	-0-	620	1	5115	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
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-
05	2356	X	2028	-0-	-328	-0-	137	1	1891	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	6665	X	6110	-0-	-555	-0-	412	1	5698	2	N	-0-			-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

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-
05	3472	X	3134	-0-	-338	-0-	211	1	2923	2	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

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-
05	1860	X	415	-0-	-1445	-0-	27	1	388	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

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-
*05	5921	X	4683	-0-	-1238	-0-	4683	2			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

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
05	4588	X	4377	-0-	-211	-0-	4377	2			N	-0-			236

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

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-
05	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	1213	1	2699	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

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-
05	4061	X	3477	-0-	-584	-0-	3477	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	1207	1	3797	2	N	-0-			40

GRIFFIN, R. GU WELL #: 1H RRCID -> 259611 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13314 - 18011

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2015 - PLUGGED 12/28/15

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
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-
05	6076	X	5773	-0-	-303	-0-	389	1	5384	2	N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	8153	X	6596	-0-	-1557	-0-	6596	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	4960	X	4355	-0-	-605	-0-	294	1	4061	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	4278	X	3307	-0-	-971	-0-	3307	2			N	-0-			-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	12059	X	11162	-0-	-897	-0-	11162	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4340	X	3902	-0-	-438	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

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-
05	6355	X	5077	-0-	-1278	-0-	5077	2			N	-0-					-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

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-
05	4309	X	3240	-0-	-1069	-0-	172	1	3068	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

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-
*05	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

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
05	13547	X	12120	-0-	-1427	-0-	12120	2			N	-0-					16

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

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
05	11346	X	10382	-0-	-964	-0-	10382	2			N	-0-					45

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

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
*05	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14303	3	12	9	N	11	9	1			4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
05	4495	X	3108	-0-	-1387	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	6634	X	6229	-0-	-405	-0-	6229	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

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-
05	11036	X	9905	-0-	-1131	-0-	9905	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

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-
05	9176	X	6108	-0-	-3068	-0-	6108	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

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-
05	6882	X	4458	-0-	-2424	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	10571	X	9957	-0-	-614	-0-	563	1	9394	2	N	-0-					-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	15283	X	14905	-0-	-378	-0-	14905	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
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-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-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
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-
05	8711	X	6007	-0-	-2704	-0-	6007	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
05	10013	X	6650	-0-	-3363	-0-	6650	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
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-
05	8649	X	7870	-0-	-779	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

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-
05	11315	X	9854	-0-	-1461	-0-	9854	2			N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

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-
05	5146	X	4910	-0-	-236	-0-	278	1	4632	2	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

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-
05	12183	X	10857	-0-	-1326	-0-	10857	2			N	-0-			-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

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-
05	8959	X	8096	-0-	-863	-0-	8096	2			N	-0-			-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

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-
*05	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	621	1	10365	2	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

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-
05	9796	X	8538	-0-	-1258	-0-	8538	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	11532	X	10331	-0-	-1201	-0-	10331	2			N	-0-					-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9021	X	7880	-0-	-1141	-0-	446	1	7434	2	N	-0-					-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5580	X	3194	-0-	-2386	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	11873	X	11415	-0-	-458	-0-	11415	2			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7347	X	6039	-0-	-1308	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9517	X	8685	-0-	-832	-0-	8685	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	12183	X	8581	-0-	-3602	-0-	8581	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8866	X	7926	-0-	-940	-0-	7926	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

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-
05	4402	X	3561	-0-	-841	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

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-
05	7750	X	6400	-0-	-1350	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

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-
05	899	X	747	-0-	-152	-0-	747	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

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-
05	12710	X	9756	-0-	-2954	-0-	9756	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

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-
05	10323	X	9198	-0-	-1125	-0-	9198	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

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-
05	8742	X	6636	-0-	-2106	-0-	6636	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8308	X	7730	-0-	-578	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	12803	X	11397	-0-	-1406	-0-	11397	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
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-
05	15593	X	14496	-0-	-1097	-0-	14496	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
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-
05	7626	X	6142	-0-	-1484	-0-	6142	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
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-
05	11718	X	9035	-0-	-2683	-0-	9035	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
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-
05	12586	X	11090	-0-	-1496	-0-	11090	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
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-
05	12958	X	11452	-0-	-1506	-0-	11452	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	11718	X	10913	-0-	-805	-0-	617	1	10296	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

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-
05	11067	X	9569	-0-	-1498	-0-	9569	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

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-
05	13454	X	11773	-0-	-1681	-0-	11773	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

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-
05	10602	X	8547	-0-	-2055	-0-	8547	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

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-
05	2976	X	2676	-0-	-300	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

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-
05	5580	X	4631	-0-	-949	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

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-
05	11129	X	10556	-0-	-573	-0-	10556	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	15903	X	14001	-0-	-1902	-0-	14001	2			N	-0-					-0-

ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

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-
05	10974	X	8336	-0-	-2638	-0-	8336	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

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-
*05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

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-
05	13268	X	11669	-0-	-1599	-0-	11669	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

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-
05	3007	X	40	-0-	-2967	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

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-
05	10602	X	9455	-0-	-1147	-0-	9455	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	12400	X	11950	-0-	-450	-0-	11950	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	16678	X	14534	-0-	-2144	-0-	14534	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	17112	X	14874	-0-	-2238	-0-	14874	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	23374	X	21308	-0-	-2066	-0-	21308	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	18259	X	13236	-0-	-5023	-0-	13236	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	12152	X	9815	-0-	-2337	-0-	9815	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	11160	X	9943	-0-	-1217	-0-	9943	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	15469	X	13458	-0-	-2011	-0-	13458	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

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-
05	12462	X	10975	-0-	-1487	-0-	10975	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

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-
05	7378	X	5354	-0-	-2024	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

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-
05	18073	X	15963	-0-	-2110	-0-	15963	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

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-
05	17019	X	15076	-0-	-1943	-0-	15076	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

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-
05	7843	X	7822	-0-	-21	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

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-
05	18321	X	17939	-0-	-382	-0-	17939	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	22444	X	17338	-0-	-5106	-0-	17338	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

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-
05	16492	X	13245	-0-	-3247	-0-	13245	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

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-
05	22506	X	18706	-0-	-3800	-0-	18706	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

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-
05	10974	X	9590	-0-	-1384	-0-	9590	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

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-
05	8990	X	6136	-0-	-2854	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

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-
05	10726	X	8650	-0-	-2076	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

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-
05	24986	X	20625	-0-	-4361	-0-	20625	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	21018	X	15820	-0-	-5198	-0-	15820	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

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-
05	34255	X	28357	-0-	-5898	-0-	28357	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

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-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

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-
05	32426	X	27183	-0-	-5243	-0-	27183	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

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-
05	28644	X	24737	-0-	-3907	-0-	24737	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

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-
05	24428	X	23248	-0-	-1180	-0-	23248	2			N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

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-
05	34503	X	29928	-0-	-4575	-0-	29928	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	21018	X	17983	-0-	-3035	-0-	17983	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14539	X	12533	-0-	-2006	-0-	12533	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	24521	X	23809	-0-	-712	-0-	23809	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	37169	X	32646	-0-	-4523	-0-	32646	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	36146	X	31074	-0-	-5072	-0-	31059	2	15	9	N	14					69

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44702	X	43897	-0-	-805	-0-	11	1	43592	2	N	267	192	0			242
							294	9									
01	44981	X	42673	-0-	-2308	-0-	19	1	42325	2	N	299	384	0			157
							329	9									
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
05	43896	X	38853	-0-	-5043	-0-	38586	2	267	9	N	243	181	0			219

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
ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650																	
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-
05	27652	X	20301	-0-	-7351	-0-	20301	2			N	-0-					-0-
MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830																	
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
05	20739	X	18307	-0-	-2432	-0-	18296	2	11	9	N	10					209
PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364																	
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-
05	29388	X	23806	-0-	-5582	-0-	23806	2			N	-0-					-0-
CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595																	
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-
05	30225	X	23304	-0-	-6921	-0-	23304	2			N	-0-					-0-
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130																	
12	85777	X	68374	-0-	-17403	-0-	212 363	1 9	67799	2	N	330	183	0			197
01	77345	X	65653	-0-	-11692	-0-	206 349	1 9	65098	2	N	317	383	0			131
02	61204	X	61204	-0-	-0-	-0-	206 323	1 9	60675	2	N	294	183	0			242
03	63928	X	63928	-0-	-0-	-0-	220 340	1 9	63368	2	N	309	370	0			181
04	56316	X	56316	-0-	-0-	-0-	207 325	1 9	55784	2	N	295	377	0			99
*05	55204	X	55204	-0-	-0-	-0-	214 331	1 9	54659	2	N	301	171	0			229

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	63612	X	49738	-0-	-13874	-0-	651	1	48907	2	N	164	183	0			218
							180	9									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	76911	X	60054	-0-	-16857	-0-	233	1	59355	2	N	424	370	0			266
							466	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	63953	X	52951	-0-	-11002	-0-	204	1	52131	2	N	560	555	0			283
							616	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	70804	X	59894	-0-	-10910	-0-	59870	2	24	9	N	22	171	0			80

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	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
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-
05	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	16	1	2548	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
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-
05	19809	X	10167	-0-	-9642	-0-	16	1	10151	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
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-
05	6262	X	5675	-0-	-587	-0-	16	1	5659	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
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-
*05	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	15	1	10499	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
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-
05	6324	X	2007	-0-	-4317	-0-	16	1	1991	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
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-
05	12524	X	9546	-0-	-2978	-0-	16	1	9530	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
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-
05	7471	X	5951	-0-	-1520	-0-	16	1	5935	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
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-
05	7812	X	1242	-0-	-6570	-0-	7	1	1235	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
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-
05	9021	X	7103	-0-	-1918	-0-	15	1	7088	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
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-
05	8153	X	1314	-0-	-6839	-0-	31	1	1283	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
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-
05	7626	X	5847	-0-	-1779	-0-	15	1	5832	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
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
05	6820	X	6250	-0-	-570	-0-	16	1	6234	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
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-
05	9269	X	7586	-0-	-1683	-0-	16	1	7570	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
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-
05	14260	X	10706	-0-	-3554	-0-	15	1	10691	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
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-
05	7440	X	6816	-0-	-624	-0-	16	1	6800	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

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-
05	7657	X	6835	-0-	-822	-0-	15	1	6820	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

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-
05	12183	X	9399	-0-	-2784	-0-	15	1	9384	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

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-
05	11563	X	10967	-0-	-596	-0-	15	1	10952	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

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-
05	9889	X	8630	-0-	-1259	-0-	15	1	8615	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

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-
05	8959	X	8427	-0-	-532	-0-	15	1	8412	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

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-
*05	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	16	1	15401	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
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-
05	11780	X	10096	-0-	-1684	-0-	15	1	10081	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

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-
05	8463	X	7532	-0-	-931	-0-	15	1	7517	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

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-
05	12276	X	11124	-0-	-1152	-0-	31	1	11093	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

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-
*05	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	15	1	9986	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

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-
05	13485	X	10798	-0-	-2687	-0-	14	1	10784	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

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-
05	10230	X	9918	-0-	-312	-0-	15	1	9903	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

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-
*05	43068	X	43068	-0-	-0-	-0-	15	1	43053	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
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-
*05	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	16	1	18862	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

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-
05	8091	X	5258	-0-	-2833	-0-	16	1	5242	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

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-
05	19902	X	15070	-0-	-4832	-0-	16	1	15054	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

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-
05	9641	X	8471	-0-	-1170	-0-	15	1	8456	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

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-
05	5177	X	1026	-0-	-4151	-0-	12	1	1014	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

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-
05	10602	X	9667	-0-	-935	-0-	15	1	9652	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

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-
05	13547	X	10747	-0-	-2800	-0-	15	1	10732	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
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-
05	11594	X	8944	-0-	-2650	-0-	16	1	8928	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
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-
*05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	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
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-
*05	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	15	1	14472	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
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-
05	11904	X	9755	-0-	-2149	-0-	16	1	9739	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
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-
05	7812	X	6633	-0-	-1179	-0-	15	1	6618	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
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-
05	8711	X	6865	-0-	-1846	-0-	16	1	6849	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
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-
05	21669	X	7644	-0-	-14025	-0-	8	1	7636	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
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-
05	15934	X	13423	-0-	-2511	-0-	16	1	13407	2	N	-0-					-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9703	X	8180	-0-	-1523	-0-	15	1	8165	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14291	X	12550	-0-	-1741	-0-	15	1	12535	2	N	-0-					-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	23597	X	23597	-0-	-0-	-0-	16	1	23581	2	N	-0-					-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	19871	X	17790	-0-	-2081	-0-	332	1	17458	2	N	-0-					-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	29357	X	194	-0-	-29163	-0-	2	1	192	2	N	-0-					-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	26018	X	26018	-0-	-0-	-0-	358	1	25660	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
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-
05	21018	X	16132	-0-	-4886	-0-	336	1	15796	2	N	-0-					-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8277	X	7109	-0-	-1168	-0-	16	1	7093	2	N	-0-					-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	15934	X	14874	-0-	-1060	-0-	15	1	14859	2	N	-0-					-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	19623	X	16501	-0-	-3122	-0-	15	1	16486	2	N	-0-					-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	18228	X	14069	-0-	-4159	-0-	15	1	14054	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	18073	X	9103	-0-	-8970	-0-	8	1	9095	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
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-
05	12834	X	10621	-0-	-2213	-0-	15	1	10606	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

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-
05	22971	X	20214	-0-	-2757	-0-	15	1	20199	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

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-
05	12090	X	10320	-0-	-1770	-0-	16	1	10304	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

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-
*05	55811	X	55811	-0-	-0-	-0-	16	1	55795	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

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-
05	11563	X	9832	-0-	-1731	-0-	15	1	9817	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

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-
05	6758	X	5654	-0-	-1104	-0-	15	1	5639	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

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-
05	9703	X	8284	-0-	-1419	-0-	15	1	8269	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
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-
05	8835	X	7361	-0-	-1474	-0-	15	1	7346	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

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-
05	8215	X	7839	-0-	-376	-0-	15	1	7824	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

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-
05	16895	X	14967	-0-	-1928	-0-	326	1	14641	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

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-
05	15314	X	13876	-0-	-1438	-0-	15	1	13861	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

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-
05	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

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-
05	9951	X	9080	-0-	-871	-0-	15	1	9065	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

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-
05	36673	X	22418	-0-	-14255	-0-	15	1	22403	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
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-
05	10881	X	9806	-0-	-1075	-0-	15	1	9791	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
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-
*05	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	16	1	29570	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
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-
05	20212	X	16808	-0-	-3404	-0-	15	1	16793	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
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-
05	33914	X	29487	-0-	-4427	-0-	16	1	29471	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
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-
05	99882	X	62725	-0-	-37157	-0-	16	1	62709	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
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-
05	45601	X	37342	-0-	-8259	-0-	16	1	37326	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
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-
05	33728	X	-0-	-0-	-33728	-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
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-
05	149575	X	105595	-0-	-43980	-0-	15	1	105580	2	N	-0-					-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	135718	X	98765	-0-	-36953	-0-	15	1	98750	2	N	-0-					-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	149720	X	149720	-0-	-0-	-0-	15	1	149705	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	158100	X	128220	-0-	-29880	-0-	15	1	128205	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	169663	X	128153	-0-	-41510	-0-	418	1	127735	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	100409	X	74546	-0-	-25863	-0-	15	1	74531	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	107074	X	74893	-0-	-32181	-0-	16	1	74877	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
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-
05	109802	X	75686	-0-	-34116	-0-	16	1	75670	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

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-
05	99386	X	64666	-0-	-34720	-0-	15	1	64651	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

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-
05	306497	X	258531	-0-	-47966	-0-	84	1	258447	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

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-
05	172081	X	137077	-0-	-35004	-0-	16	1	137061	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

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-
05	200167	X	191460	-0-	-8707	-0-	15	1	191445	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

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-
05	261547	X	197875	-0-	-63672	-0-	15	1	197860	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

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-
05	257517	X	188730	-0-	-68787	-0-	15	1	188715	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
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-
05	107632	X	88940	-0-	-18692	-0-	14	1	88926	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

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-
05	229059	X	165278	-0-	-63781	-0-	15	1	165263	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

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-
05	275993	X	243509	-0-	-32484	-0-	15	1	243494	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

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-
05	324911	X	313821	-0-	-11090	-0-	417	1	313404	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

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-
05	287432	X	219324	-0-	-68108	-0-	15	1	219309	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

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-
05	257083	X	200475	-0-	-56608	-0-	45	1	200430	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

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-
05	222549	X	190324	-0-	-32225	-0-	418	1	189906	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
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-
05	271250	X	199882	-0-	-71368	-0-	349	1	199533	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

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-
05	240250	X	234918	-0-	-5332	-0-	415	1	234503	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

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-
*05	195743	X	195743	-0-	-0-	-0-	240	1	195503	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

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-
05	289478	X	201671	-0-	-87807	-0-	16	1	201655	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-
05	272924	X	241081	-0-	-31843	-0-	16	1	241065	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-
05	307303	X	235771	-0-	-71532	-0-	320	1	235451	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-
05	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-
05	242079	X	227827	-0-	-14252	-0-	416	1	227411	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
05	407650	X	321182	-0-	-86468	-0-	41	1	321141	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-			27
*05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-			27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-			36
*05	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	12000	2			N	-0-			36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2971	-0-	-809	-0-	2971	2			N	-0-			75
05	3906	X	3000	-0-	-906	-0-	3000	2			N	-0-			75

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 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
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	5640	X	5467	-0-	-173	-0-	5467	2			N	-0-			56
05	5766	X	5500	-0-	-266	-0-	5500	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
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	6090	X	5688	-0-	-402	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5700	-0-	-531	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

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	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					41
*05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

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	10777	-0-	-2783	-0-	10777	2			N	-0-					47
05	16027	X	11000	-0-	-5027	-0-	11000	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

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	5699	-0-	-3901	-0-	5699	2			N	-0-					70
05	9610	X	5700	-0-	-3910	-0-	5700	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

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
05	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

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
05	8835	X	7116	-0-	-1719	-0-	975	1	6141	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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
*05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	937	1	5902	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
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-
05	12307	X	11800	-0-	-507	-0-	647	1	11153	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
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-
05	10478	X	8348	-0-	-2130	-0-	8348	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
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-
05	186558	X	171966	-0-	-14592	-0-	171966	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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

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
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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

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
05	4216	X	3766	-0-	-450	-0-	3766	3			N	-0-					7

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

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
05	27001	X	22380	-0-	-4621	-0-	22380	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
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-
05	15748	X	9319	-0-	-6429	-0-	9319	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

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-
05	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

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-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	10168	X	9716	-0-	-452	-0-	511	1	9205	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

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-
05	11377	X	10179	-0-	-1198	-0-	535	1	9644	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
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-
05	10385	X	9753	-0-	-632	-0-	513	1	9240	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
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-
05	8773	X	8619	-0-	-154	-0-	453	1	8166	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
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-
05	10726	X	10087	-0-	-639	-0-	530	1	9557	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
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-
05	8339	X	5764	-0-	-2575	-0-	303	1	5461	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
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-
05	12121	X	11714	-0-	-407	-0-	616	1	11098	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
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-
05	17205	X	14556	-0-	-2649	-0-	765	1	13791	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
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-
05	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

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-
05	6262	X	5424	-0-	-838	-0-	5424	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1846	3	2	9	N	2	2	8			53
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					53

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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.		45	-0-	45	3076	45	3			Y	-0-					87
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3076					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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	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

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	6261	-0-	-1149	-0-	6261	3			Y	-0-					-0-
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

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	454	-0-	-2696	-0-	454	3			Y	-0-					37
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					37

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

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	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			Y	-0-					-0-
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	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

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	15046	-0-	-134	-0-	15044	3	2	9	Y	2					181
05	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					181

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

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	10323	-0-	-477	-0-	10323	3			Y	-0-					105
05	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					105

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	217	-0-	-173	-0-	215	3	2	9	N	2					89
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					89

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
05	2232	X	1154	-0-	-1078	-0-	100	1	1050	2	N	4	1	8			40
							4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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									
05	3658	X	3201	-0-	-457	-0-	518	1	2647	2	N	33	3	8			125
							36	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

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
05	3379	X	2242	-0-	-1137	-0-	2210	2	32	9	N	29					75

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

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
05	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-					54

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

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
05	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

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

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

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
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

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

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
05	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

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
*05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

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
*05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-			20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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									
*05	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	87	1	4607	2	Y	11	26	1	4	8	15
							12	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
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
*05	959	N	637	-0-	-322	-0-	636	2	1	9	N	1					167

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
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
05	1984	X	1314	-0-	-670	-0-	1313	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
05	682	N	161	-0-	-521	-0-	161	2			N	-0-					77

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

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
05	2387	X	1008	-0-	-1379	-0-	1008	2			N	-0-					77

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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-
05	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

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									
*05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	729	1	3046	2	N	13	3	8			112
							14	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	480	1	2008	2	N	2					94
							2	9									

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	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									
05	3038	X	1862	-0-	-1176	-0-	188	1	1643	2	Y	28	59	1			37
							31	9									

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2728	X	2610	-0-	-118	-0-	2609	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
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									
05	3689	X	1972	-0-	-1717	-0-	868	1	1101	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

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-
05	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

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
05	279	X	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					22

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

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
05	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					172

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
05	2542	X	2359	-0-	-183	-0-	117	1	2242	2	Y	-0-					47

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
*05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	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
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
05	4526	X	2681	-0-	-1845	-0-	404	1	2277	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
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
*05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	391	1	6263	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
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-
*05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	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
12	6975	X	6829	-0-	-146	-0-	490	1	6338	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6944	X	5778	-0-	-1166	-0-	441	1	5337	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6481	-0-	-15	-0-	475	1	6004	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-
05	6913	X	4158	-0-	-2755	-0-	318	1	3840	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
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-
05	1829	X	1734	-0-	-95	-0-	1734	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	90	1	4654	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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	4679	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	75	1	4593	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	93	1	6415	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2015	X	1779	-0-	-236	-0-	1775	2	4	9	N	4	4	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
*05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	442	1	5008	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
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									
*05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	1036	1	3422	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
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									
05	1798	X	339	-0-	-1459	-0-	30	1	309	2	Y	-0-					13

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
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
05	341	N	213	-0-	-128	-0-	212	2	1	9	N	1	1	8			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
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-
05	8184	X	7503	-0-	-681	-0-	32	1	7471	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
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-
05	6231	X	6142	-0-	-89	-0-	414	1	5728	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

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-
05	13299	X	11234	-0-	-2065	-0-	11234	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

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-
05	8990	X	5033	-0-	-3957	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

12	13547	X	11067	-0-	-2480	-0-	174 2	1 9	10891	2	N	2	2	8			-0-
01	13547	X	11127	-0-	-2420	-0-	186	1	10941	2	N	-0-					-0-
02	11803	X	9500	-0-	-2303	-0-	174 9	1 9	9317	2	N	8	8	8			-0-
03	12121	X	9505	-0-	-2616	-0-	180 3	1 9	9322	2	N	3	3	8			-0-
04	10770	X	9858	-0-	-912	-0-	180 1	1 9	9677	2	N	1	1	8			-0-
05	11129	X	10101	-0-	-1028	-0-	186	1	9915	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

12	8804	X	7475	-0-	-1329	-0-	124 1	1 9	7350	2	N	1	1	8			-0-
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-
05	8246	X	7462	-0-	-784	-0-	124	1	7338	2	N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

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-
05	17019	X	15765	-0-	-1254	-0-	15764	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
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
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									
05	16833	X	16302	-0-	-531	-0-	68	1	16232	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
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									
05	9641	X	8747	-0-	-894	-0-	667	1	8060	2	N	18	1	8			107
							20	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
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
05	14229	X	13522	-0-	-707	-0-	13522	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
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-
05	19251	X	17387	-0-	-1864	-0-	17387	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
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-
05	18011	X	17341	-0-	-670	-0-	17339	2	2	9	N	2	2	8			-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
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-
05	14136	X	12222	-0-	-1914	-0-	12221	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

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-
05	16616	X	11578	-0-	-5038	-0-	11574	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

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-
05	9083	X	7623	-0-	-1460	-0-	400	1	7223	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

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-
05	11129	X	9677	-0-	-1452	-0-	9677	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

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-
*05	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	528	1	9529	2	Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

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-
05	9052	X	8091	-0-	-961	-0-	8090	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

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-
05	13237	X	12839	-0-	-398	-0-	12838	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
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-
05	71176	X	53821	-0-	-17355	-0-	53820	2	1	9	N	1	1	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
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-
05	15066	X	14557	-0-	-509	-0-	14557	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
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-
05	7161	X	6257	-0-	-904	-0-	6257	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
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-
05	44764	X	36327	-0-	-8437	-0-	36298	2	29	9	N	26	26	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
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
05	12772	X	10320	-0-	-2452	-0-	10320	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
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-
05	31620	X	24481	-0-	-7139	-0-	24477	2	4	9	Y	4	4	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
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-
05	46593	X	38579	-0-	-8014	-0-	38575	2	4	9	Y	4	4	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
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-
05	12803	X	10150	-0-	-2653	-0-	10150	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

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-
05	63085	X	52119	-0-	-10966	-0-	93	1	52011	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

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-
05	7471	X	5662	-0-	-1809	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

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
05	46066	X	38526	-0-	-7540	-0-	38522	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

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
05	9176	X	7924	-0-	-1252	-0-	7924	2			Y	-0-					9

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

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-
05	24583	X	19701	-0-	-4882	-0-	19700	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
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-
05	59923	X	50007	-0-	-9916	-0-	50005	2	2	9	Y	2	1	8			1

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
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-
05	40052	X	32583	-0-	-7469	-0-	32579	2	4	9	Y	4	4	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
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-
05	14477	X	12954	-0-	-1523	-0-	12953	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
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-
05	50592	X	44373	-0-	-6219	-0-	44370	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	49724	X	43913	-0-	-5811	-0-	43901	2	12	9	N	11	11	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
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-
05	42997	X	32888	-0-	-10109	-0-	32886	2	2	9	Y	2	2	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
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-
05	17267	X	13023	-0-	-4244	-0-	13023	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
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-
05	33914	X	29176	-0-	-4738	-0-	122	1	29054	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
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-
05	8680	X	8292	-0-	-388	-0-	8292	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	28706	X	25977	-0-	-2729	-0-	25977	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
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-
05	7409	X	6526	-0-	-883	-0-	529	1	5997	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
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-
05	46190	X	39145	-0-	-7045	-0-	39143	2	2	9	Y	2	2	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
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-
05	35092	X	27513	-0-	-7579	-0-	27511	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

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									
05	24056	X	21236	-0-	-2820	-0-	186	1	21050	2	N	-0-					-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

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-
05	4836	X	3017	-0-	-1819	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

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									
05	7285	X	5073	-0-	-2212	-0-	94	1	4979	2	N	-0-					153

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

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-
05	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
12	557409	X	218955	-0-	-338454	-0-	118	1	218704	2	N	121	121	8			-0-
							133	9									
01	257145	X	158472	-0-	-98673	-0-	101	1	158364	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	240555	X	153852	-0-	-86703	-0-	105	1	153716	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
03	257145	X	141810	-0-	-115335	-0-	112	1	141665	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
04	248850	X	123017	-0-	-125833	-0-	107	1	122910	2	N	-0-					-0-
05	218953	X	113856	-0-	-105097	-0-	110	1	113729	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									

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
12	747665	X	298782	-0-	-448883	-0-	161	1	298465	2	N	142	142	8			-0-
							156	9									
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-
05	298778	X	174471	-0-	-124307	-0-	169	1	174302	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-
05	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	293980	X	293980	-0-	-0-	-0-	216	1	293764	2	N	-0-					-0-
*03	438209	X	438209	-0-	-0-	-0-	279	1	437930	2	N	-0-					-0-
*04	376716	X	376716	-0-	-0-	-0-	270	1	376446	2	N	-0-					-0-
*05	347059	X	347059	-0-	-0-	-0-	279	1	346777	2	N	3					3
							3	9									

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
12	5363	X	4638	-0-	-725	-0-	387	1	4119	2	Y	120	158	1			7
							132	9									
01	5115	X	4627	-0-	-488	-0-	443	1	4183	2	Y	1					8
							1	9									
02	4611	X	4306	-0-	-305	-0-	294	1	3962	2	Y	45					53
							50	9									
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
*05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	784	1	4704	2	Y	34					87
							37	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	176	1	850	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

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									
05	2294	N	1898	-0-	-396	-0-	135	1	1686	2	Y	70	80	1			11
							77	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

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-
05	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

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-
05	868	X	843	-0-	-25	-0-	67	1	776	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

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-
05	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

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-
05	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
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									
05	2883	X	2097	-0-	-786	-0-	155	1	1939	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	134	1	2257	2	Y	71	57	1			34
							78	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	108	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

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-
05	3720	X	3555	-0-	-165	-0-	264	1	3291	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

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
05	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	3449	2			Y	-0-					6

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

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-
05	7564	X	7165	-0-	-399	-0-	7165	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

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
05	8587	X	8113	-0-	-474	-0-	839	1	7274	2	Y	-0-					8

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

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
05	7936	X	7457	-0-	-479	-0-	7427	2	30	9	N	27					52

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
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-
*05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	158	1	2672	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

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-
05	5983	X	3803	-0-	-2180	-0-	392	1	3411	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

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-
05	4154	X	3809	-0-	-345	-0-	213	1	3596	2	Y	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

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									
05	3317	X	1822	-0-	-1495	-0-	102	1	1720	2	Y	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

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-
05	6789	X	6414	-0-	-375	-0-	476	1	5938	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

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-
05	5084	X	4822	-0-	-262	-0-	358	1	4464	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
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-
05		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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	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-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	56	1	605	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	504	1	6288	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7936	X	7514	-0-	-422	-0-	420	1	7094	2	Y	-0-					-0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7068	X	6616	-0-	-452	-0-	6598	2	18	9	N	16	16	8			-0-

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	920	1	8249	2	N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	763	1	9520	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
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
05	8060	X	5631	-0-	-2429	-0-	315	1	5316	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
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-
*05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	1755	1	7167	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
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-
*05	19756	X	19756	-0-	-0-	-0-	19756	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	8928	X	7801	-0-	-1127	-0-	7801	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
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-
*05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	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
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-
*05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	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
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-
*05	9393	X	7804	-0-	-1589	-0-	7804	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	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

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-
*05	4247 X	3569	-0-	-678	-0-	3569	2			N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

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-
*05	5053 X	3945	-0-	-1108	-0-	396	1	3549	2	N	-0-			-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

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-
*05	6510 X	4784	-0-	-1726	-0-	4784	2			N	-0-			-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

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-
*05	6851 X	5947	-0-	-904	-0-	5947	2			N	-0-			-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

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-
*05	8339 X	7493	-0-	-846	-0-	7493	2			N	-0-			-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

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-
*05	8649 X	8032	-0-	-617	-0-	8032	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
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-
*05	9114	X	8234	-0-	-880	-0-	8234	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

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-
*05	14074	X	12684	-0-	-1390	-0-	12684	2			N	-0-					-0-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

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-
*05	10695	X	7203	-0-	-3492	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

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-
*05	9734	X	8520	-0-	-1214	-0-	8520	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

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-
05	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

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-
05	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
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
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					80

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

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
05	9703	X	7711	-0-	-1992	-0-	7711	2			N	-0-					3

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

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-
05	1178	N	881	-0-	-297	-0-	881	2			N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

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-
05	4588	X	4259	-0-	-329	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

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-
05	7781	X	7190	-0-	-591	-0-	7190	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

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-
05	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

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-
05	6045	X	5373	-0-	-672	-0-	5373	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
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-
05	4743	X	4268	-0-	-475	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

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-
05	6634	X	6090	-0-	-544	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

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-
05	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

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-
05	5084	X	4951	-0-	-133	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

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-
05	4929	X	4543	-0-	-386	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

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-
*05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

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-
05	9114	X	8153	-0-	-961	-0-	8153	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
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-
*05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

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-
05	6603	X	4817	-0-	-1786	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

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-
05	5394	X	4632	-0-	-762	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

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-
05	7347	X	5928	-0-	-1419	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

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-
05	10261	X	9490	-0-	-771	-0-	9490	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

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-
05	7936	X	7065	-0-	-871	-0-	7065	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

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-
05	8897	X	7427	-0-	-1470	-0-	7427	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
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-
*05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

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-
05	5456	X	4136	-0-	-1320	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

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-
*05	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15934	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

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-
05	2108	X	965	-0-	-1143	-0-	965	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

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-
05	11780	X	10346	-0-	-1434	-0-	10346	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

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-
05	11191	X	9017	-0-	-2174	-0-	9017	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

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-
05	15066	X	13070	-0-	-1996	-0-	13070	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
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-
05	7626	X	6985	-0-	-641	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

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-
05	9021	X	7806	-0-	-1215	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

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-
05	5859	X	4756	-0-	-1103	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

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-
05	12214	X	9845	-0-	-2369	-0-	9845	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

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-
05	5828	X	5071	-0-	-757	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

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-
05	5890	X	5039	-0-	-851	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

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-
05	15500	X	12945	-0-	-2555	-0-	12945	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
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-
05	19127	X	15219	-0-	-3908	-0-	15219	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

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-
05	8680	X	7035	-0-	-1645	-0-	7035	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

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	1571	-0-	-319	-0-	1568	2	3	9	N	3					175
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					175

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	1741	2			N	-0-					172

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 10285 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
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	0	W	9107	-0-	9107	9107	9094	2	13	9	N	12					12
*03	0	W	4988	-0-	4988	14095	75	1	4893	2	N	18					30
							20	9									
*04	0	W	3895	-0-	3895	17990	58	1	3826	2	N	10					40
							11	9									
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	17990					N	NO RPT					40

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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 258795 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	32	1	2109	2	N	-0-					33
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					33

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
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-
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	481	3	181	5	N	-0-					1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					26

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					31

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	3			N	-0-					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

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
05	3131	X	2855	-0-	-276	-0-	2855	3			N	-0-					1

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

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-
05	5704	X	5374	-0-	-330	-0-	5374	3			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

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
*05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					6

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

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
05	4340	X	3905	-0-	-435	-0-	3905	3			N	-0-					50

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

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
05	4681	X	3491	-0-	-1190	-0-	3491	3			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8897	X	8359	-0-	-538	-0-	8359	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4991	X	4454	-0-	-537	-0-	4454	3			N	-0-					5

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6200	X	5703	-0-	-497	-0-	5703	3			N	-0-					3

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2914	X	2529	-0-	-385	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8153	X	7103	-0-	-1050	-0-	7103	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7316	X	6833	-0-	-483	-0-	6833	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6572	X	6072	-0-	-500	-0-	6072	3			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
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
05	10850	X	9696	-0-	-1154	-0-	9696	3			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

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
05	11687	X	11184	-0-	-503	-0-	11184	3			N	-0-					13

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

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
05	11315	X	9170	-0-	-2145	-0-	9169	3	1	9	N	1	1	8			4

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

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-
05	13392	X	12228	-0-	-1164	-0-	12228	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

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-
05	7719	X	7089	-0-	-630	-0-	7089	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

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
05	11470	X	10253	-0-	-1217	-0-	10253	3			N	-0-					8

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

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
*05	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	3			N	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
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-
05	16771	X	15442	-0-	-1329	-0-	15442	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	13206	X	11177	-0-	-2029	-0-	11177	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	22909	X	21481	-0-	-1428	-0-	21481	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
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
05	6262	X	4792	-0-	-1470	-0-	4792	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
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
05	8494	X	7761	-0-	-733	-0-	7761	3			N	-0-					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
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
05	21328	X	19526	-0-	-1802	-0-	19526	3			N	-0-					8

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	11470	X	10476	-0-	-994	-0-	10476	3			N	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9424	X	8637	-0-	-787	-0-	8637	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	7905	X	6692	-0-	-1213	-0-	6692	3			N	-0-					3

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	24614	X	18831	-0-	-5783	-0-	18831	3			N	-0-					40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	11129	X	9914	-0-	-1215	-0-	9914	3			N	-0-					5

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	19809	X	17548	-0-	-2261	-0-	17548	3			N	-0-					3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	16430	X	14192	-0-	-2238	-0-	14192	3			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	20243	X	18013	-0-	-2230	-0-	18013	3			N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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
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
05	27590	X	25036	-0-	-2554	-0-	25036	3			N	-0-					13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

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

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

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

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

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

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

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

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1045	2	8	9	Y	7					159

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1583	2	15	9	Y	14	1	8			199

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1023	N	944	-0-	-79	-0-	934	2	10	9	Y	9					59

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4253	2	7	9	Y	6	14	1			9

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4234	-0-	-478	-0-	55	1	4092	2	Y	79	124	1	11	8	79
							87	9									
01	4712	X	4130	-0-	-582	-0-	55	1	3985	2	Y	82	10	8			151
							90	9									
02	4640	X	3919	-0-	-721	-0-	53	1	3780	2	Y	78	137	1			92
							86	9									
03	4557	X	3883	-0-	-674	-0-	52	1	3757	2	Y	67					159
							74	9									
04	4140	X	3426	-0-	-714	-0-	52	1	3309	2	Y	59	142	1			76
							65	9									
05	4247	X	3510	-0-	-737	-0-	60	1	3378	2	Y	65	11	8			130
							72	9									

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	20367	X	19651	-0-	-716	-0-	1492	1	18155	2	Y	4	4	8			190
							4	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4185	X	2596	-0-	-1589	-0-	197	1	2395	2	Y	4	4	8			141
							4	9									

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6262	X	5265	-0-	-997	-0-	399	1	4862	2	Y	4	4	8			79
							4	9									

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	85	1	3720	2	Y	49	30	1			24
							54	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5255	2	65	9	Y	59	119	1	4	8	82

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4402	X	4368	-0-	-34	-0-	76	1	4269	2	Y	21	3	8			43
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5735	X	5271	-0-	-464	-0-	400	1	4865	2	Y	5	5	8			25
							6	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	148	1	6451	2	Y	87	120	1			42
							96	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	3094	2	46	9	N	42	4	8			144

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4216	X	3753	-0-	-463	-0-	284	1	3456	2	Y	12	4	8			42
							13	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5704	X	5664	-0-	-40	-0-	5644	2	20	9	Y	18	39	1	1	8	3

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
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
*05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6980	2	28	9	Y	25	54	1	1	8	7

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4092	X	4016	-0-	-76	-0-	3992	2	24	9	N	22					54

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4929	X	4107	-0-	-822	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4805	X	3928	-0-	-877	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3751	X	3516	-0-	-235	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3007	X	2253	-0-	-754	-0-	2167	2	86	9	Y	78	76	1			54

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
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
*05	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	17219	2	176	9	Y	160	157	1			58

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
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
05	4898	X	2544	-0-	-2354	-0-	2499	2	45	9	Y	41	40	1			22

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
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
05	8339	X	7235	-0-	-1104	-0-	7165	2	70	9	Y	64	56	1	2	8	25

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
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
05	6045	X	5083	-0-	-962	-0-	5044	2	39	9	Y	35	64	1			32

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
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
*05	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14199	2	209	9	Y	190	172	1	5	8	78

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8783	2	97	9	Y	88	91	1			21

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
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
*05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13468	2	117	9	Y	106	92	1	3	8	43

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
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
*05	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10544	2	182	9	Y	165	161	1			40

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
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
05	12245	X	9879	-0-	-2366	-0-	9856	2	23	9	Y	21	23	1			5

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
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
05	6479	X	5445	-0-	-1034	-0-	5384	2	61	9	Y	55	61	1			13

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
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
05	6262	X	5703	-0-	-559	-0-	5644	2	59	9	Y	54	79	1			36

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
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
05	12183	X	9919	-0-	-2264	-0-	9843	2	76	9	Y	69	101	1			14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3			N	-0-					130
03	13888	X	8682	-0-	-5206	-0-	8682	3			N	-0-					130
04	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					130
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					130

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
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-
05	7781	X	7698	-0-	-83	-0-	7698	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	11625	X	9078	-0-	-2547	-0-	9078	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4607	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	17453	X	15388	-0-	-2065	-0-	15388	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	12090	X	11711	-0-	-379	-0-	11710	2	1	9	Y	1	1	8			54

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
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-
05	5363	X	4039	-0-	-1324	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4061	X	3945	-0-	-116	-0-	3855	2	90	9	N	82					182

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	22608	X	22608	-0-	-0-	-0-	22608	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	12307	X	11352	-0-	-955	-0-	11	1	11341	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	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-
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	67	1	1445	2	N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6572	X	5699	-0-	-873	-0-	10	1	5689	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	12772	X	11165	-0-	-1607	-0-	11165	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9610	X	8842	-0-	-768	-0-	9	1	8833	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8959	X	7134	-0-	-1825	-0-	7133	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
*05	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	14358	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7874	X	7583	-0-	-291	-0-	333	1	7247	2	N	3	3	8			-0-
							3	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
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
05	7657	X	6693	-0-	-964	-0-	7	1	6686	2	N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8339	X	7754	-0-	-585	-0-	7754	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	23518	X	23518	-0-	-0-	-0-	23	1	23495	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
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-
05	4092	X	3957	-0-	-135	-0-	3957	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
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-
05	14632	X	12960	-0-	-1672	-0-	22	1	12938	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
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-
05	9672	X	8146	-0-	-1526	-0-	14	1	8132	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
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-
05	10850	X	9456	-0-	-1394	-0-	16	1	9440	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	19778	X	18039	-0-	-1739	-0-	18037	2	2	9	N	2	2	8			-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7533	X	5703	-0-	-1830	-0-	6	1	5697	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	190464	X	147545	-0-	-42919	-0-	145	1	147400	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8153	X	7419	-0-	-734	-0-	7419	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
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-
05	7936	X	6821	-0-	-1115	-0-	7	1	6814	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14322	X	12558	-0-	-1764	-0-	12557	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

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-
05	9176	X	6936	-0-	-2240	-0-	12	1	6924	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

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-
05	223820	X	156527	-0-	-67293	-0-	156527	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

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-
05	7068	X	5896	-0-	-1172	-0-	10	1	5886	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

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									
05	14012	X	7341	-0-	-6671	-0-	7	1	7334	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

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-
*05	30680	X	30680	-0-	-0-	-0-	30680	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	12462	X	6096	-0-	-6366	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

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-
05	9889	X	9037	-0-	-852	-0-	9037	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

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									
05	11842	X	10277	-0-	-1565	-0-	10	1	10267	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

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-
05	16461	X	15177	-0-	-1284	-0-	15	1	15162	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

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-
05	10447	X	8717	-0-	-1730	-0-	9	1	8708	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

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									
05	6789	X	5366	-0-	-1423	-0-	9	1	5357	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
05	7378	X	6868	-0-	-510	-0-	7	1	6861	2	N	-0-					-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9331	X	7735	-0-	-1596	-0-	13	1	7722	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	13578	X	8812	-0-	-4766	-0-	8812	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
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-
05	4557	X	4454	-0-	-103	-0-	4454	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
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-
05	3224	X	2262	-0-	-962	-0-	2262	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
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-
05	38967	X	36741	-0-	-2226	-0-	36741	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*05	56641	X	56641	-0-	-0-	-0-	56641	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

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-
05	14849	X	4581	-0-	-10268	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

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									
05	48515	X	40247	-0-	-8268	-0-	40	1	40207	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

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									
05	8649	X	7426	-0-	-1223	-0-	7	1	7419	2	N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

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-
05	6138	X	5455	-0-	-683	-0-	5	1	5450	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

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									
05	11253	X	9500	-0-	-1753	-0-	9	1	9491	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13022	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9858	X	8154	-0-	-1704	-0-	8154	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
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									
05	17081	X	14941	-0-	-2140	-0-	15	1	14926	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	10199	X	6616	-0-	-3583	-0-	11	1	6605	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
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									
05	10633	X	8443	-0-	-2190	-0-	15	1	8428	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
05	8897	X	7992	-0-	-905	-0-	8	1	7984	2	N	-0-					-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	18197	X	16231	-0-	-1966	-0-	16	1	16215	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	154752	X	123402	-0-	-31350	-0-	212	1	123188	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	10912	X	9310	-0-	-1602	-0-	16	1	9294	2	N	-0-					-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7099	X	5048	-0-	-2051	-0-	5	1	5043	2	N	-0-					-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	56048	X	37902	-0-	-18146	-0-	37902	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11	1	11301	2	N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

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									
05	63178	X	49407	-0-	-13771	-0-	50	1	49357	2	N	-0-					-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

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-
05	41540	X	33487	-0-	-8053	-0-	33487	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

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-
05	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

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									
05	24707	X	22620	-0-	-2087	-0-	22	1	22598	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
05	35216	X	30185	-0-	-5031	-0-	30	1	30155	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

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-
05	17391	X	15204	-0-	-2187	-0-	15	1	15189	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

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									
05	10726	X	9005	-0-	-1721	-0-	9	1	8996	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

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-
05	32519	X	26449	-0-	-6070	-0-	26449	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

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-
05	10199	X	9217	-0-	-982	-0-	9	1	9208	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

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-
05	3627	X	3002	-0-	-625	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*05	29631	X	29631	-0-	-0-	-0-	29631	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

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-
05	10137	X	5953	-0-	-4184	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

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-
05	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

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-
05	21328	X	18113	-0-	-3215	-0-	18113	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

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-
05	5952	X	3969	-0-	-1983	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

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-
05	13764	X	12947	-0-	-817	-0-	13	1	12934	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
05	10075	X	8558	-0-	-1517	-0-	8	1	8550	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8556	X	5958	-0-	-2598	-0-	6	1	5952	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	16244	X	14113	-0-	-2131	-0-	24	1	14089	2	N	-0-					-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	17732	X	14669	-0-	-3063	-0-	25	1	14644	2	N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7719	X	6121	-0-	-1598	-0-	11	1	6110	2	N	-0-					-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

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

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

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-
05	12400	X	9865	-0-	-2535	-0-	17	1	9848	2	N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

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-
05	13671	X	11106	-0-	-2565	-0-	11105	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

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-
05	7719	X	5013	-0-	-2706	-0-	5012	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

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-
05	14043	X	11907	-0-	-2136	-0-	11907	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

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-
05	16027	X	13188	-0-	-2839	-0-	13188	2			N	-0-					-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

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-
05	37262	X	30771	-0-	-6491	-0-	30	1	30741	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	22289	X	19893	-0-	-2396	-0-	19893	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	22320	X	17823	-0-	-4497	-0-	18	1	17805	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
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									
05	11594	X	10181	-0-	-1413	-0-	10	1	10170	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
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-
05	13733	X	12672	-0-	-1061	-0-	12672	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	11656	X	9812	-0-	-1844	-0-	10	1	9802	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	19933	X	17708	-0-	-2225	-0-	17708	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	24490	X	20327	-0-	-4163	-0-	20327	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	22165	X	17054	-0-	-5111	-0-	17053	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	18228	X	14641	-0-	-3587	-0-	25	1	14616	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	11563	X	8797	-0-	-2766	-0-	15	1	8782	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	17794	X	16522	-0-	-1272	-0-	16	1	16506	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6913	X	6321	-0-	-592	-0-	6	1	6315	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	16585	X	14697	-0-	-1888	-0-	14	1	14683	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	11470	X	9128	-0-	-2342	-0-	9128	2			N	-0-					-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
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-
*05	77625	X	77625	-0-	-0-	-0-	77625	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
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-
*05	106694	X	106694	-0-	-0-	-0-	106694	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
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-
05	7688	X	6504	-0-	-1184	-0-	6504	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*05	47735	X	47735	-0-	-0-	-0-	47735	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

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									
05	7750	X	5157	-0-	-2593	-0-	5	1	5152	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

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-
05	37386	X	29041	-0-	-8345	-0-	29041	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

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-
*05	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	17841	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

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-
05	24118	X	19323	-0-	-4795	-0-	19320	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*05	48588	X	48588	-0-	-0-	-0-	48588	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	25792	X	25259	-0-	-533	-0-	25259	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	24459	X	20577	-0-	-3882	-0-	20577	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	26350	X	22618	-0-	-3732	-0-	23	1	22595	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

12	32147	X	25988	-0-	-6159	-0-	25988	2			Y	-0-					-0-
01	29543	X	25183	-0-	-4360	-0-	25124	2	59	9	Y	54					54
02	27637	X	24848	-0-	-2789	-0-	24846	2	2	9	Y	2	2	8			54
03	29543	X	26309	-0-	-3234	-0-	26309	2			Y	-0-					54
04	27780	X	24809	-0-	-2971	-0-	24807	2	2	9	Y	2	2	8			54
05	26567	X	23684	-0-	-2883	-0-	23683	2	1	9	Y	1	1	8			54

NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

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-
*05	34260	X	34260	-0-	-0-	-0-	34260	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

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-
05	11501	X	10372	-0-	-1129	-0-	10372	2			N	-0-					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	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

12	49414	X	43755	-0-	-5659	-0-	43	1	43712	2	N	-0-					-0-
01	49011	X	42423	-0-	-6588	-0-	41	1	42382	2	N	-0-					-0-
02	44138	X	37902	-0-	-6236	-0-	38	1	37864	2	N	-0-					-0-
03	45415	X	39949	-0-	-5466	-0-	40	1	39909	2	N	-0-					-0-
04	43200	X	37381	-0-	-5819	-0-	36	1	37343	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	43741	X	37321	-0-	-6420	-0-	37	1	37284	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79081	X	69303	-0-	-9778	-0-	120	1	69183	2	N	-0-					-0-
01	79081	X	66433	-0-	-12648	-0-	114	1	66319	2	N	-0-					-0-
02	73979	X	57621	-0-	-16358	-0-	98	1	57523	2	N	-0-					-0-
03	77500	X	62511	-0-	-14989	-0-	108	1	62403	2	N	-0-					-0-
04	71070	X	55351	-0-	-15719	-0-	95	1	55255	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	69316	X	57056	-0-	-12260	-0-	98	1	56958	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	39029	X	25272	-0-	-13757	-0-	25272	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	44454	X	37390	-0-	-7064	-0-	37390	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	31651	X	27423	-0-	-4228	-0-	27	1	27396	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

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-
05	48856	X	45967	-0-	-2889	-0-	46	1	45921	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

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-
05	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

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									
05	14074	X	12718	-0-	-1356	-0-	12	1	12706	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

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-
05	17980	X	17633	-0-	-347	-0-	17633	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

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-
05	41013	X	32972	-0-	-8041	-0-	32972	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7006	X	5562	-0-	-1444	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	32767	X	28427	-0-	-4340	-0-	28427	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	14632	X	12650	-0-	-1982	-0-	12	1	12638	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	31930	X	25267	-0-	-6663	-0-	25	1	25242	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	36859	X	32233	-0-	-4626	-0-	32	1	32201	2	N	-0-					-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	29388	X	25414	-0-	-3974	-0-	25	1	25389	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	19778	X	12734	-0-	-7044	-0-	12734	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	94581	X	84106	-0-	-10475	-0-	145	1	83960	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	67642	X	57039	-0-	-10603	-0-	56	1	56983	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	53258	X	45488	-0-	-7770	-0-	45	1	45443	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	32426	X	28838	-0-	-3588	-0-	29	1	28809	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	306330	X	306330	-0-	-0-	-0-	300	1	306026	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61256	X	49994	-0-	-11262	-0-	50	1	49944	2	Y	-0-					
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
05	50003	X	42676	-0-	-7327	-0-	43	1	42633	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	30473	X	26846	-0-	-3627	-0-	27	1	26819	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	33976	X	27264	-0-	-6712	-0-	27264	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	24707	X	20198	-0-	-4509	-0-	20198	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	27001	X	22253	-0-	-4748	-0-	22253	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

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									
05	107136	X	87536	-0-	-19600	-0-	87	1	87449	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

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-
05	58683	X	40968	-0-	-17715	-0-	40968	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

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-
05	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

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-
05	67673	X	55520	-0-	-12153	-0-	55	1	55465	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	64573	X	56283	-0-	-8290	-0-	56	1	56227	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	107663	X	77784	-0-	-29879	-0-	77784	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	100720	X	100720	-0-	-0-	-0-	101	1	100618	2	N	1	1	8			-0-
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	75000	X	75000	-0-	-0-	-0-	75	1	74925	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	97557	X	81983	-0-	-15574	-0-	81	1	81902	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	208444	X	98711	-0-	-109733	-0-	98711	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	189472	X	-0-	-0-	-189472	-0-					N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	157852	X	102939	-0-	-54913	-0-	102937	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	181908	X	154259	-0-	-27649	-0-	154259	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 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
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-
05	53382	X	43475	-0-	-9907	-0-	43	1	43432	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	64418	X	53179	-0-	-11239	-0-	53179	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	347944	X	250182	-0-	-97762	-0-	245	1	249935	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
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-
05	61752	X	49466	-0-	-12286	-0-	49	1	49417	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
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-
05	251069	X	230114	-0-	-20955	-0-	230114	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	68293	X	51389	-0-	-16904	-0-	51	1	51338	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
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-
05	65100	X	49463	-0-	-15637	-0-	49	1	49414	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: 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
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-
05	115444	X	85222	-0-	-30222	-0-	85222	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS UNIT F6 WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

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-
05	239258	X	200705	-0-	-38553	-0-	200705	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

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									
05	121148	X	106461	-0-	-14687	-0-	184	1	106276	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

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-
05	77035	X	54821	-0-	-22214	-0-	55	1	54766	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

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-
05	58001	X	44355	-0-	-13646	-0-	44	1	44311	2	N	-0-					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

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									
*05	187882	X	187882	-0-	-0-	-0-	324	1	187556	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	183117	X	145694	-0-	-37423	-0-	145694	2			N	-0-					-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
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-
05	47368	X	37988	-0-	-9380	-0-	37988	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	534362	X	123896	-0-	-410466	-0-	124	1	123772	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	158565	X	133963	-0-	-24602	-0-	231	1	133730	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	212939	X	61143	-0-	-151796	-0-	61143	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	213292	X	213292	-0-	-0-	-0-	213292	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		16345	-0-	16345	16345	16345	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		568468	-0-	568468	584813	568468	2			N	-0-					-0-
*02	1175719	X	590906	-0-	-584813	-0-	590906	2			N	-0-					-0-
*03	567700	X	567700	-0-	-0-	-0-	567700	2			N	-0-					-0-
*04	598988	X	598988	-0-	-0-	-0-	598969	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*05	612822	X	612822	-0-	-0-	-0-	612820	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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-
05	144863	X	104202	-0-	-40661	-0-	104202	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	138121	X	138121	-0-	-0-	-0-	136	1	137983	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
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									
*05	404890	X	404890	-0-	-0-	-0-	397	1	404489	2	N	4	4	8			-0-
							4	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
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-
05	354144	X	227327	-0-	-126817	-0-	227326	2	1	9	N	1	1	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
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-
05	116808	X	97084	-0-	-19724	-0-	97	1	96987	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
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-
05	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
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
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-
05	156891	X	125695	-0-	-31196	-0-	125695	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 12470 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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14309 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		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-
05	SHUT IN		335167	-0-	335167	1292390	335165	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

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									
05	155000	X	115822	-0-	-39178	-0-	114	1	115706	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 14850 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		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-
05	SHUT IN		242170	-0-	242170	890721	242170	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 14301 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-
05	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
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-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
05	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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

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

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF. N/A

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

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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
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
*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-
05	2945	X	2776	-0-	-169	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

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-
05	1581	X	751	-0-	-830	-0-	751	3			N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

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-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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

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-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	370	1	559	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
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
*05	3100	N	2675	-0-	-425	717	70 17	1 9	2588	3	Y	15	14	1			3

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
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-
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	32	1	1168	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	30 3	1 9	1230	3	Y	3	3	1			-0-
01	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	27 3	1 9	1104	3	Y	3	3	1			-0-
02	1218	N	1217	-0-	-1	-0-	28 4	1 9	1185	3	Y	4	3	1			1
03	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	29 3	1 9	1192	3	Y	3	3	1			1
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	1155	3	Y	4	4	1			1
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	32 4	1 9	1189	3	Y	4	4	1			1

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

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

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	225	1	35	2	N	-0-					9
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	225	1	35	2	N	-0-					9

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

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-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-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

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-
05	3193	X	2471	-0-	-722	-0-	357	1	2114	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

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
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	3	3	9	N	3	68	1			20

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

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
05	6417	X	6252	-0-	-165	-0-	6244	3	8	9	N	7					125

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
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
*05	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1135	3	3	9	N	3	3	8			60

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

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
*05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3152	3	24	9	N	22					48

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

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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	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
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-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

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
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-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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
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
05	1302	N	551	-0-	-751	-0-	297	1	254	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
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-
05	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
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-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	17	1	625	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	3	Y	82	75	1			19
							90	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

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-
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	30	1	1104	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

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-
05	682	N	337	-0-	-345	-0-	9	1	328	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

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
05	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	2582	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

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

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

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

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-
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	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

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
05	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

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
05	1426	X	1095	-0-	-331	-0-	1040	3	55	9	N	50					132

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

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-
05	5766	X	5267	-0-	-499	-0-	98	1	5169	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

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									
*05	3100	N	1365	-0-	-1735	10374	36	1	1319	3	N	9	8	1			2
							10	9									

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	4	3	1			2

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

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-
05		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

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									
05	16430	X	7532	-0-	-8898	-0-	196	1	7260	3	N	69	63	1			16
							76	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
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-
05	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

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-
05	1860	X	1744	-0-	-116	-0-	252	1	1492	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

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-
05	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	45	1	971	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

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-
*05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	117	1	2533	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

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-
*05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	138	1	2990	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

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-
*05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	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
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-
05	2852	X	638	-0-	-2214	-0-	638	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4892	2	77	9	N	70					215
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					215

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
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	888	-0-	-102	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
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-
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	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
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-
05	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	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
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-
05	5332	X	3832	-0-	-1500	-0-	3832	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
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-
05	6975	X	4664	-0-	-2311	-0-	4664	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
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-
05	4681	X	4120	-0-	-561	-0-	4120	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	4309	X	2621	-0-	-1688	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

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-
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

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-
05	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

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-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

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-
*05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

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-
*05	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	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
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-
05	3658	X	2901	-0-	-757	-0-	2901	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
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-
*05	3100	N	3604	-0-	504	504	3604	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
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-
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	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
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-
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	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
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-
*05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	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
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-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	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
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-
05	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	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
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-
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	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
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-
05	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
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-
*05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	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
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-
*05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	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
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-
*05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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-
05	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
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-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3131	X	2993	-0-	-138	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 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
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
*05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4794	3	48	9	Y	44	46	1			18

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

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-
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

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-
*05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	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
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-
05	4805	X	4051	-0-	-754	-0-	4051	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

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-
05	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

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-
05	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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1302	N	398	-0-	-904	-0-	1 8	1 3	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	261	-0-	-159	-0-	254	3	7	9	Y	6	7	1			2
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	169	3	8	9	Y	7	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
05	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
*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
05	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	3399	3	40	9	Y	36	36	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
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	1096 29	1 9	3993	3	Y	26	26	1			3
*01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	777 24	1 9	3812	3	Y	22	22	1			3
*02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	1115 20	1 9	3633	3	Y	18	18	1			3
*03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	989 22	1 9	3969	3	Y	20	20	1			3
*04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	967 19	1 9	3732	3	Y	17	17	1			3
*05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	899 17	1 9	3482	3	Y	15	15	1			3

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	175 7	1 9	2562	3	Y	6	6	1			1
*01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	114 6	1 9	2743	3	Y	5	5	1			1
*02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	421 4	1 9	2853	3	Y	4	4	1			1
*03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	319 6	1 9	2935	3	Y	5	5	1			1
*04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	119 6	1 9	2861	3	Y	5	5	1			1
*05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	106 4	1 9	2520	3	Y	4	4	1			1

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	799 42	1 9	4326	3	Y	38	35	1			5
*01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	695 33	1 9	3462	3	Y	30	31	1			4
*02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	691 29	1 9	3444	3	Y	26	26	1			4
*03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	716 32	1 9	3678	3	Y	29	29	1			4
*04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	382 31	1 9	3544	3	Y	28	28	1			4
*05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	776 80	1 9	3447	3	Y	73	65	1			12

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

*12	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	373	1	8909	3	Y	249	248	1			33
							274	9									
*01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	365	1	8816	3	Y	203	208	1			28
							223	9									
*02	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	376	1	9066	3	Y	173	174	1			27
							190	9									
*03	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	350	1	9148	3	Y	190	190	1			27
							209	9									
*04	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	370	1	8890	3	Y	184	183	1			28
							202	9									
*05	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	377	1	9036	3	Y	163	164	1			27
							179	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

*12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	245	1	5863	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	230	1	5562	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	5249	X	3749	-0-	-1500	-0-	149	1	3598	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	209	1	5478	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	233	1	5601	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	228	1	5473	3	Y	12	11	1			2
							13	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

*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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	659	1	990	3	Y	-0-					-0-
*01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	682	1	1378	3	Y	-0-					-0-
*02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	619	1	1386	3	Y	-0-					-0-
*03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	613	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	648	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	704	1	1178	3	Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

*12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	107	1	2566	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
*01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	111	1	2659	3	Y	35	36	1			5
							39	9									
*02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	98	1	2368	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
*03	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	105	1	2726	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
*04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	103	1	2470	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
*05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	104	1	2496	3	Y	28	28	1			5
							31	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

*12	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	409	1	1342	3	Y	-0-					-0-
*01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	419	1	1538	3	Y	-0-					-0-
*02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	392	1	1452	3	Y	-0-					-0-
*03	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	247	1	1330	3	Y	-0-					-0-
*04	1830	N	1555	-0-	-275	-0-	177	1	1378	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1556	-0-	-366	-0-	386	1	1170	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

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

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
05	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
*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-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	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
*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-
*05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	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
*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									
05	5363	X	4363	-0-	-1000	-0-	423	1	3873	3	N	61	61	1			7
							67	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
*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									
05	3193	X	2184	-0-	-1009	-0-	2108	3	76	9	Y	69	69	1			8

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	312	1	1890	3	Y	40	56	1			2
							44	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									
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	355	1	1474	3	Y	18	16	1			10
							20	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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

12	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-
05	5487	X	4444	-0-	-1043	-0-	215	1	4229	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	50	1	1860	3	Y	25	23	1			6
							28	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	39	1	1443	3	Y	62	57	1			14
							68	9									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

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
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1364	3	48	9	Y	44					64

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	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
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	39 36	1 9	1540	3	Y	33	35	1			4
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	37 111	1 9	1507	3	Y	101	91	1			14
02	1450	N	1429	-0-	-21	-0-	31 117	1 9	1281	3	Y	106	97	1			23
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36 123	1 9	1425	3	Y	112	114	1			21
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	34 121	1 9	1403	3	Y	110	117	1			14
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	40 106	1 9	1466	3	Y	96	88	1			22

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	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

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-
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	23	1	874	3	Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

12	2764	N	1997	-0-	-767	-0-	47 65	1 9	1885	3	Y	59	62	1			7
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	47 91	1 9	1911	3	Y	83	79	1			11
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	44 76	1 9	1848	3	Y	69	65	1			15
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	68 79	1 9	2699	3	Y	72	73	1			14
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	48 70	1 9	1935	3	Y	64	70	1			8
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	52 55	1 9	1940	3	Y	50	47	1			11

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	114	1	3573	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	28	1	1063	3	Y	18	17	1			4
							20	9									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	127	1	4709	3	Y	150	138	1			34
							165	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	98	1	3679	3	Y	27	25	1			6
							30	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2976	X	2693	-0-	-283	-0-	139	1	2554	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	55	1	2025	3	Y	45	42	1			10
							50	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
05	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	88	1	3257	3	Y	30	27	1			7
							33	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

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-
05	4123	X	4048	-0-	-75	-0-	52	1	3996	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

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-
*05	5565	X	4699	-0-	-866	-0-	4699	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

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-
*05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	95	1	5044	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

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-
*05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

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

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									
*05	3100	N	2700	-0-	-400	651	68	1	2559	3	Y	66	60	1			15
							73	9									

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	107	1	1558	3	Y	66	56	1			15
							73	9									

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

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									
*05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	107	1	3348	3	Y	21	19	1			5
							23	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

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									
*05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	77	1	2854	3	Y	75	69	1			17
							83	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
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									
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	42	1	1550	3	Y	34	31	1			8
							37	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

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-
05	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

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-
05	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

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-
05	2170	N	1901	-0-	-269	-0-	1901	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
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									
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	36	1	1338	3	Y	38	34	1			9
							42	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
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									
*05	3100	N	2635	-0-	-465	1024	73	1	2520	3	Y	38	35	1			9
							42	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
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	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
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									
05	527	N	148	-0-	-379	-0-	4	1	140	3	Y	4	5	1			1
							4	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
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									
05	403	N	244	-0-	-159	-0-	6	1	215	3	Y	21	19	1			5
							23	9									

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

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

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

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									
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	70	1	1007	3	N	8	7	1			2
							9	9									

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

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									
05	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	76	1	2833	3	Y	44	41	1			10
							48	9									

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

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-
05	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	3561	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
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									
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	48	1	1418	3	Y	66	59	1			15
							73	9									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2852	N	2789	-0-	-63	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	34	1	1262	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	2028	2	9	9	Y	8	15	1			6

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	501	1	1939	3	Y	96	96	1			-0-
							106	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
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									
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	324	1	1245	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

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-
05	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

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-
*05	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	93	1	7652	3	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

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-
05	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

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									
05	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	372	1	2975	2	Y	49	48	1			69
							54	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
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-
05	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

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									
*05	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	354	1	7041	2	Y	139	158	1			15
							153	9									

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

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							
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	300	1	1579	2	Y	59	56	1			19
							102	3	65	9							

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

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-
05	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	357	1	2670	2	Y	-0-					-0-
							172	3									

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
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									
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	372	1	973	2	Y	-0-					-0-
							63	3									

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

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
*05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3517	3	85	9	Y	77	108	1			45

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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-
05	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

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
05	3131	X	3112	-0-	-19	-0-	3098	3	14	9	Y	13					21

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

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-
05	13640	X	12537	-0-	-1103	-0-	744	1	11793	2	Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
05	5301	X	5200	-0-	-101	-0-	5200	3			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

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									
*05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	187	1	3208	2	Y	46	116	1			61
							51	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

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
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1266	2	9	9	Y	8	9	1			11

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

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-
05	8556	X	7529	-0-	-1027	-0-	372	1	7157	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

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
05	4712	X	3242	-0-	-1470	-0-	3077	2	165	9	Y	150	111	1			92

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

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-
05	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
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-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	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
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-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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
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-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
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
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1959	3	4	9	Y	4					6

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
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-
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	248	1	943	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
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							
05	8060	X	7527	-0-	-533	-0-	24	1	6924	2	Y	121	117	1			39
							446	3	133	9							

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

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									
*05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	366	1	4732	3	Y	45	62	1			50
							50	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3682	2	238	3	Y	161	152	1			52
							177	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	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
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-
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

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									
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	340	1	1935	2	Y	82	81	1			3
							90	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

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-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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-
05	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

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
05	1984	X	1023	-0-	-961	-0-	1012	2	11	9	Y	10	9	1			14

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

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-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

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
05	8804	X	8498	-0-	-306	-0-	8473	3	25	9	N	23	15	1			17

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

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-
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	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
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-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	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

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									
*05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	450	1	3770	2	N	10					63
							11	9									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

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									
*05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	290	1	1858	2	N	6					155
							7	9									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

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									
*05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	465	1	2100	2	N	25					110
							28	9									

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					176

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

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									
*05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	450	1	4109	2	N	39	192	1			47
							43	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

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									
*05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	600	1	3698	2	N	64	179	1			27
							70	9									

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

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	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					16
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					16
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					16
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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

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-
05	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	3266	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
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
*05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	2958	3	208	9	N	189	184	1			173

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
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-
05	3565	X	1160	-0-	-2405	-0-	1160	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
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-
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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
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-
05	4278	X	222	-0-	-4056	-0-	222	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
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
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1356	3	44	9	N	40	1	8			113

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	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
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
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3419	3	66	9	N	60					80

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
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
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	928	3	7	9	N	6					173

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3999	X	1904	-0-	-2095	-0-	1904	3			N	-0-					62

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1835	3	58	9	N	53					136

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2263	N	1770	-0-	-493	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3534	X	945	-0-	-2589	-0-	945	3			N	-0-					120

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4212	3	55	9	N	50					98

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	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
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-
05	6355	X	2801	-0-	-3554	-0-	2801	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
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-
*05	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	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
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
05	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1874	3	31	9	Y	28					55

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
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-
05	3503	X	3486	-0-	-17	-0-	3486	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
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-
05	4340	X	2555	-0-	-1785	-0-	2555	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
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
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
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									
*05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	120	1	2623	2	N	98	178	1			85
							108	9									

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	922	2	10	9	N	9					26

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	300	1	2632	3	Y	347	370	1			22
							382	9									
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					22

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	187	1	1547	3	N	27	29	1			2
							30	9									
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					2

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
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-
05	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

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	1432	-0-	-548	-0-	84	1	1348	3	Y	-0-					-0-
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

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	185	X	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

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	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	490	1	7835	3	Y	-0-					-0-
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	77	1	1233	3	Y	49	54	1			3
							54	9									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	2442	-0-	-198	-0-	226	1	2129	3	Y	79	78	1			5
							87	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	238	1	2237	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-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
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	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	418	1	3624	3	Y	145	155	1			9
							160	9									
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					9

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4616	-0-	-34	-0-	447	1	4081	3	Y	80	85	1			5
							88	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	188	1	3013	3	Y	44	47	1			3
							48	9									
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	106	1	1696	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-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
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	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	346	1	3158	3	N	204	220	1			13
							224	9									
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					13

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
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	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	619	1	5365	3	Y	167	182	1			11
							184	9									
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	6770	-0-	-760	-0-	389	1	6223	3	Y	144	154	1			9
							158	9									
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					9

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	148	1	2367	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-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
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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
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-
05	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
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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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

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	4028	-0-	-502	-0-	250	1	3778	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

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-
05	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

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	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	234	1	3535	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

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	3675	-0-	-495	-0-	484	1	3106	3	Y	77	76	1			11
							85	9									
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	332	1	3034	3	Y	-0-					-0-
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-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
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	2396	-0-	-724	-0-	293	1	2103	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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
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	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	138	1	2206	3	Y	161	173	1			10
							177	9									
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	2371	-0-	-179	-0-	228	1	2143	3	Y	-0-					-0-
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-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
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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					18
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	114	1	1821	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-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
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	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	230	1	2099	3	Y	157	170	1			10
							173	9									
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	1950	-0-	-870	-0-	109	1	1736	3	Y	95	103	1			6
							105	9									
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	249	1	2268	3	Y	72	76	1			5
							79	9									
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					5

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
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-
05	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
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	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	542	1	3842	3	Y	110	108	1			16
							121	9									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					16

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
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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
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-
05	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
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	6441	-0-	-9	-0-	391	1	5905	3	Y	132	129	1			20
							145	9									
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					20

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
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	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	181	1	2737	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	531	1	2558	3	Y	958	999	1	2	8	103
							1054	9									
01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	670	1	3609	3	Y	1190	1192	1	2	8	99
							1309	9									
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	577	1	3008	3	Y	46	55	1			90
							51	9									
03	3782	X	2932	-0-	-850	-0-	504	1	2383	3	Y	41	41	1			90
							45	9									
*04	3660	X	1957	-0-	-1703	-0-	369	1	1542	3	Y	42	43	1			89
							46	9									
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					89

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
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	276	1	4516	3	Y	203	191	1			25
							223	9									
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	199	1	3843	3	Y	207	203	1			29
							228	9									
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	203	1	3695	3	Y	78	94	1			13
							86	9									
03	3906	X	3792	-0-	-114	-0-	219	1	3490	3	Y	75	77	1			11
							83	9									
04	3780	X	3576	-0-	-204	-0-	216	1	3270	3	Y	82	81	1			12
							90	9									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	6913	X	6884	-0-	-29	-0-	384	1	6291	3	Y	190	178	1			24
							209	9									
01	6913	X	6663	-0-	-250	-0-	318	1	6133	3	Y	193	190	1			27
							212	9									
02	6467	X	6184	-0-	-283	-0-	312	1	5688	3	Y	167	167	1			27
							184	9									
03	6882	X	5491	-0-	-1391	-0-	314	1	5000	3	Y	161	165	1			23
							177	9									
04	6660	X	5634	-0-	-1026	-0-	340	1	5133	3	Y	146	147	1			22
							161	9									
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					22

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	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
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	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	984	1	7080	3	Y	87	89	1			5
							96	9									
05	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	190	1	2871	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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
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	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	473	1	3529	3	Y	217	220	1			13
							239	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	132	1	2108	3	N	50	54	1			3
							55	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					3

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
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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	103	1	1647	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-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
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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	5035	-0-	-35	-0-	526	1	4356	3	N	139	148	1			9
							153	9									
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					9

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2879	-0-	-1	-0-	156	1	2495	3	Y	207	222	1			13
							228	9									
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	1486	-0-	-2714	-0-	147	1	1339	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	467	-0-	-13	-0-	27	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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-
05	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
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

12	744	N	639	-0-	-105	-0-	24	1	603	2	N	11					70
							12	9									
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	648	2	N	9					79
							10	9									
02	638	N	599	-0-	-39	-0-	24	1	568	2	N	6					85
							7	9									
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	24	1	571	2	N	2					87
							2	9									
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	24	1	616	2	N	3					90
							3	9									
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	24	1	592	2	N	5					95
							6	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

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-
05	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

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
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	434	1	44	9	N	40					72

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
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
*05	3100	N	2193	-0-	-907	1224	788	1	1405	2	Y	-0-					1

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	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									
05	868	N	175	-0-	-693	-0-	83	1	92	9	Y	84	173	1			147

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2046	N	539	-0-	-1507	-0-	335	1	204	2	N	-0-					216

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					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
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									
05	7254	X	7094	-0-	-160	-0-	279	1	6815	2	N	-0-					72

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					132

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	7926	-0-	4926	4926	1769	1	6017	2	Y	127	120	1			43
							140	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	3593					Y	NO RPT					43

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

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-
05	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
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									
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					19

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
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-
05	2914	X	1839	-0-	-1075	-0-	1839	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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					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
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
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	114 69	1 9	2177	3	Y	63	63	1			5

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
05	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

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-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
05	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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

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-
05	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

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-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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
*12	T. A.		4431	-0-	4431	4431	325	1	3983	3	Y	112	112	1			12
							123	9									
*01	T. A.		4670	-0-	4670	9101	324	1	4228	3	Y	107	107	1			12
							118	9									
*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-
*05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	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
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-
05	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
*12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	691	1	1895	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*01	2604	X	2597	-0-	-7	-0-	476	1	2103	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	729	1	2838	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*03	2604	X	1736	-0-	-868	-0-	396	1	1330	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	680	1	2599	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	2604	X	2245	-0-	-359	-0-	2234	3	11	9	Y	10	10	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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*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									
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3240	3	66	9	Y	60	60	1			7

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

*12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	1038	1	2206	3	Y	-0-					-0-
*01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	928	1	1569	3	Y	-0-					-0-
*02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	858	1	1320	3	Y	-0-					-0-
*03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	1035	1	1531	3	Y	-0-					-0-
*04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	1022	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	882	1	1172	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

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-
05	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

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
*05	44287	X	10938	-0-	-33349	-0-	1038	1	9800	3	Y	91					164
							100	9									

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*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									
05	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	2434	3	11	9	Y	10	10	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

*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-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*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-
05	T. A.		2259	-0-	2259	5666	2259	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

*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									
*05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6317	3	6	9	Y	5	5	1			1

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*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-
05	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

*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									
05	4185	X	2822	-0-	-1363	-0-	2799	3	23	9	Y	21	21	1			2

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3100	N	1829	-0-	-1271	493	270	1	1524	3	Y	32	34	1			4
							35	9									
01	2637	N	2144	-0-	-493	-0-	204	1	1889	3	Y	46	44	1			6
							51	9									
*02	1914	N	1842	-0-	-72	-0-	219	1	1589	3	Y	31	30	1			7
							34	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	294	1	1732	3	Y	31	32	1			6
							34	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	204	1	1874	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
*05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	210	1	1797	3	Y	25	23	1			6
							28	9									

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
*04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
*05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

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-
05	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

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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	4557	X	1614	-0-	-2943	-0-	38 48	1 9	1528	3	Y	44	47	1			5
01	4557	X	1328	-0-	-3229	-0-	30 70	1 9	1228	3	Y	64	60	1			9
02	4263	X	1129	-0-	-3134	-0-	24 63	1 9	1042	3	Y	57	54	1			12
03	4557	X	856	-0-	-3701	-0-	20 68	1 9	768	3	Y	62	62	1			12
04	4410	X	3541	-0-	-869	-0-	83 66	1 9	3392	3	Y	60	64	1			8
*05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	87 58	1 9	3252	3	Y	53	49	1			12

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

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-
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
05	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

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-
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	48	1	1654	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

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									
*05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	62	1	2330	3	Y	38	53	1			45
							42	9									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

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									
*05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	22	1	797	3	N	47	43	1			11
						52	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

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

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

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

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

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

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-
05	14B2 EXT		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

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

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-
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

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-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

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-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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

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

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

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
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
*05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	247 15	1 9	4248	2	N	14	37	1			18

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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

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

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

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

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3790	3	55	9	Y	50					243

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

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

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3858	-0-	-132	-0-	381	1	3477	3	Y	-0-			-0-
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	79	1	1193	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	313	1	3235	3	Y	329	332	1			20
							362	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					20

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
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	3531	-0-	-429	-0-	483 89	1 9	2959	3	Y	81	80	1			12
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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

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	3127	-0-	-503	-0-	184	1	2943	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-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

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-
*05	2511	N	1146	-0-	-1365	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			130

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

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

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

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

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

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

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

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

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	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
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-
*05	3247	R	3247	-0-	-0-	-0-	3247	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

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
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

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
05	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	372	1	1537	3	N	18	14	1			34
							20	9									

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

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									
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	22	78	1			18

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	1550	N	1088	-0-	-462	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

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-
05	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

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-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

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-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

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-
05	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

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-
05	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
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-
*05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

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-
05	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

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-
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 3 RRCID -> 169321 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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-
05	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
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-
05	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
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-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	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
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-
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	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
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-
05	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
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-
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

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-
05	6727	X	5320	-0-	-1407	-0-	5320	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		303	-0-	303	303	303	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

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
*05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4883	3	99	9	Y	90	102	1			13

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

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
05	4185	X	1145	-0-	-3040	-0-	1116	3	29	9	Y	26	32	1			4

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

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-
05	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

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-
05	10292	X	7943	-0-	-2349	-0-	7943	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
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-
05	9610	X	9564	-0-	-46	-0-	9564	3			N	-0-					-0-

SMITH, JJ OIL & GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269882 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7114 - 7172

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

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-
05	1922	X	1758	-0-	-164	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

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-
*05	3100	N	4393	-0-	1293	1585	4393	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	434	X	26	-0-	-408	-0-	26	3			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	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
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-
05	3596	X	1822	-0-	-1774	-0-	1822	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
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-
*05	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
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-
05	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
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-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	393	1	2344	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	410	1	2266	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
*02	DLQ G-10		2430	-0-	2430	2430	374	1	2034	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*03	DLQ G-10		2517	-0-	2517	4947	252	1	2241	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*04	DLQ G-10		2447	-0-	2447	7394	202	1	2225	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
05	DLQ G-10		2767	-0-	2767	10161	352	1	2397	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

*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									
05	DLQ G-10		1482	-0-	1482	3925	1454	3	28	9	Y	25	25	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

*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									
05	DLQ G-10		1076	-0-	1076	4762	1066	3	10	9	Y	9	9	1			1

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

*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-
05	DLQ G-10		1788	-0-	1788	6624	1788	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
*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-
05	DLQ G-10		2208	-0-	2208	7403	40	1	2168	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

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-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

*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-
05	DLQ G-10		93	-0-	93	542	2	1	91	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
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									
05	T. A.		2858	-0-	2858	11661	157	1	2691	3	N	9	9	1			1
							10	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

*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-
05	DLQ G-10		2139	-0-	2139	8981	37	1	2102	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

*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-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1937					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

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-
05	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

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-
05	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
*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-
05	DLQ G-10		4023	-0-	4023	18501	73	1	3950	3	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

*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-
05	6045	X	5153	-0-	-892	-0-	95	1	5058	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

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-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

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-
05	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

*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-
05	DLQ G-10		4790	-0-	4790	29295	4790	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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	150	1	3580	3	Y	134	133	1			18
							147	9									
*01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	238	1	5756	3	Y	544	487	1			75
							598	9									
*02	DLQ G-10		5418	-0-	5418	5418	196	1	4713	3	Y	463	465	1			73
							509	9									
*03	DLQ G-10		6078	-0-	6078	11496	204	1	5314	3	Y	509	508	1			74
							560	9									
*04	DLQ G-10		5461	-0-	5461	16957	198	1	4723	3	Y	491	489	1			76
							540	9									
05	DLQ G-10		5118	-0-	5118	22075	185	1	4454	3	Y	435	438	1			73
							479	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

*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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	34	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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

*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-
05	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

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-
05	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

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

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

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
05	DLQ G-10		8969	-0-	8969	35167	8946	3	23	9	Y	21	12	1			18

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

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-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

*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									
05	DLQ G-10		13538	-0-	13538	26192	246	1	13209	3	Y	75	75	1			9
							83	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

*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
05	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

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

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-
05	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

*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-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	429					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

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

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-
05	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

*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-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

*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									
05	DLQ G-10		2956	-0-	2956	12639	2927	3	29	9	Y	26	24	1			4

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

*12	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	42	1	1025	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*01	1209	N	823	-0-	-386	-0-	32	1	774	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*02	DLQ G-10		367	-0-	367	367	14	1	338	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	DLQ G-10		1488	-0-	1488	1855	55	1	1416	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	DLQ G-10		1165	-0-	1165	3020	46	1	1104	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	DLQ G-10		1080	-0-	1080	4100	41	1	994	3	Y	41	36	1			7
							45	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	T. A.		17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

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-
05	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

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-
05	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

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

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									
05	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	234	1	1203	2	N	35					301
							39	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	507	1	588	2	N	56	165	1			212
							62	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

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
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	172	1	200	2	N	-0-					86

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

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
05	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

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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					18

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-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
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-
05	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	45	1	1664	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
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-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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
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-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1085	N	708	-0-	-377	-0-	18	1	690	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
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	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4903	3	9	9	Y	8	8	1			3
*05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5252	3	8	9	Y	7	7	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
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	783	-0-	-85	-0-	768	3	15	9	Y	14	14	1			5
*04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
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-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

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

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

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

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	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-
05	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

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

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-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
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-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	22	1	790	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	81	1	3251	3	N	7	7	1			1
							8	9									
01	6572	X	3337	-0-	-3235	-0-	80	1	3249	3	N	7	7	1			1
							8	9									
02	6148	X	2793	-0-	-3355	-0-	64	1	2723	3	N	5	5	1			1
							6	9									
03	5797	X	2588	-0-	-3209	-0-	64	1	2517	3	N	6	6	1			1
							7	9									
04	3960	X	2303	-0-	-1657	-0-	56	1	2240	3	N	6	6	1			1
							7	9									
05	3348	X	2058	-0-	-1290	-0-	54	1	1998	3	N	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4105	3	22	9	N	20	18	1			6
*04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3877	3	24	9	N	22	20	1			8
*05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4079	3	20	9	N	18	18	1			8

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

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-
05	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

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-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

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

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

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
05	3162	X	2652	-0-	-510	-0-	2612	3	40	9	Y	36	35	1			16

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1921	3	8	9	Y	7	13	1			3
05	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2041	3	7	9	Y	6	6	1			3

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

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	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	3856	3	250	9	Y	227	210	1			74
*04	4470	X	3877	-0-	-593	-0-	3634	3	243	9	Y	221	214	1			81
05	4619	X	4013	-0-	-606	-0-	3701	3	312	9	Y	284	237	1			125

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

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-
05	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

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-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	11377	X	10575	-0-	-802	-0-	10563	3	12	9	Y	11	10	1			5

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

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
*05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6321	3	9	9	N	8	8	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3764	3	8	9	N	7	7	1			3

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

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-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

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-
05	14B2 EXT		1578	-0-	1578	1613	1578	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

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
*05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4138	3	51	9	Y	46	45	1			20

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	71 17	1 9	2847	3	N	15	16	1			2
01	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	71 11	1 9	2868	3	N	10	11	1			1
02	2929	X	2588	-0-	-341	-0-	59 10	1 9	2519	3	N	9	8	1			2
03	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	71 9	1 9	2836	3	N	8	8	1			2
04	2940	X	2824	-0-	-116	-0-	67 9	1 9	2748	3	N	8	9	1			1
*05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	77 8	1 9	2884	3	N	7	6	1			2

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
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
05	5580	X	4939	-0-	-641	-0-	4927	3	12 9		N	11	11	1			5

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4735	-0-	-721	-0-	4535	3	200 9		N	182	165	1			59
*04	5280	X	4298	-0-	-982	-0-	4122	3	176 9		N	160	160	1			59
05	5208	X	4476	-0-	-732	-0-	4338	3	138 9		N	125	126	1			55

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

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
05	4898	X	4150	-0-	-748	-0-	4130	3	20	9	N	18	17	1			8

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	413	3	35	9	Y	32	30	1			10
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	565	3	35	9	Y	32	30	1			12
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	545	3	30	9	Y	27	26	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

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-
05	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

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-
05	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

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
*05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	589 135	1 9	3686	3	Y	123	105	1			48

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

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-
05	372	N	89	-0-	-283	-0-	84	2	5	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 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
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	508	1	4790	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	4650	X	4037	-0-	-613	-0-	444	1	3587	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	615	1	6927	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	513	1	4900	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	527	1	4931	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	483	1	4395	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

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-
05	1550	N	113	-0-	-1437	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

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-
05	1767	X	368	-0-	-1399	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

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									
*05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2674	2	172	3	Y	74	70	1			24
							81	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

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-
05	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

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-
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	504	2	33	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

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-
05	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

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-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	76	2	5	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 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1953	-0-	-341	-0-	1603	2	343	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	2263	N	1981	-0-	-282	-0-	1566	2	408	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1623	2	399	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1817	2	129	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
04	1920	N	1637	-0-	-283	-0-	1413	2	194	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
05	2170	N	1669	-0-	-501	-0-	1541	2	100	3	Y	25	24	1			8
							28	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

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-
05	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

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-
05	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

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

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

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

12	3751	X	3305	-0-	-446	-0-	150	1	3138	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	3751	X	2458	-0-	-1293	-0-	113	1	2333	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	3509	X	2788	-0-	-721	-0-	124	1	2646	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	3689	X	2779	-0-	-910	-0-	131	1	2635	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3570	X	2601	-0-	-969	-0-	119	1	2469	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3317	X	3051	-0-	-266	-0-	141	1	2888	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

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-
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

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
*05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1952	2	17	9	Y	15	16	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

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-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	200	1	511	2	Y	289	404	1			93
							33	3	318	9							

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

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

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

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-
05	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

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

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

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

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1705	N	1168	-0-	-537	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

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

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
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
05	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	2423	2	6	9	Y	5	4	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1302	N	903	-0-	-399	-0-	828	2	53	3	Y	20	20	1			10
							22	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

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
05	1054	N	503	-0-	-551	-0-	412	2	91	9	Y	83	86	1			40

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

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-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

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-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

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-
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	96	1	1143	3	Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

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

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2294	X	1820	-0-	-474	-0-	1710	2	110	3	N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	108	2	4	9	Y	4	33	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

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-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	31	1			11

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

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									
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	3	3	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

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
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	1367	2	809	9	N	735	757	1			188

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3193	X	2646	-0-	-547	-0-	2473	2	160	3	Y	12	12	1			4
							13	9									

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	443	2	29	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

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
*05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2536	2	10	9	Y	9	31	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

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
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	896	3	4	9	Y	4	25	1			20

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	2893	2	187	3	Y	25	24	1			8
							28	9									

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

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-
05	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

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									
05	1860	X	1482	-0-	-378	-0-	48	1	1347	2	Y	79	83	1			3
							87	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

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-
*05	3100	N	3194	-0-	94	94	111	1	3083	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

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

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

12	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	365 66	1 9	10151	2	Y	60	61	1			1
01	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	331 66	1 9	9200	2	Y	60	59	1			2
02	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	293 58	1 9	8125	2	Y	53	54	1			1
03	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	303 61	1 9	8363	2	Y	55	55	1			1
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	301 62	1 9	8354	2	Y	56	55	1			2
*05	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	313 13	1 9	8688	2	Y	12	14	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

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
*05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3030	2	167	9	Y	152	140	1			61

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392

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-
05	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

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-
05	2449	N	2174	-0-	-275	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	16	1	3108	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	163	1	1373	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2325	X	19	-0-	-2306	-0-	19	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1922	X	1019	-0-	-903	-0-	147	1	872	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
12	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	59 142	1 9	4044	2	N	129	161	1			260
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	54 156	1 9	4343	2	N	142					402
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	65 162	1 9	4224	2	N	147	339	1			210
03	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	18 107	1 9	2864	2	N	97					307
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	24 204	1 9	4585	2	N	185	344	1			148
*05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	21 154	1 9	4195	2	N	140	182	1			106

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

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-
*05	3100	N	3934	-0-	834	1871	20	1	3914	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

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
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	3	42	9	N	38					163

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

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-
05	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

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-
05	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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
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
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
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
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	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
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-
05	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
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-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	434	-0-	-0-	-0-		21 1 67 9	346	3	Y	61	57	1			8
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-		14 1 67 9	275	3	Y	61	60	1			9
02	T. A.		301	-0-	301	301		13 1 58 9	230	3	Y	53	53	1			9
03	T. A.		309	-0-	309	610		15 1 56 9	238	3	Y	51	53	1			7
04	T. A.		235	-0-	235	845		11 1 59 9	165	3	Y	54	53	1			8
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	845					Y	NO RPT					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	373	1 15 9	6113	3	Y	14	13	1			2
01	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	299	1 15 9	5781	3	Y	14	14	1			2
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	294	1 13 9	5362	3	Y	12	12	1			2
03	6045	X	3882	-0-	-2163	-0-	229	1 13 9	3640	3	Y	12	12	1			2
*04	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	419	1 14 9	6341	3	Y	13	13	1			2
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	750	1 36 9	9032	3	Y	33	31	1			4
01	9641	X	6391	-0-	-3250	-0-	453	1 35 9	5903	3	Y	32	32	1			4
02	10440	X	9815	-0-	-625	-0-	763	1 32 9	9020	3	Y	29	28	1			5
03	11160	X	5942	-0-	-5218	-0-	493	1 19 9	5430	3	Y	17	20	1			2
04	10800	X	10231	-0-	-569	-0-	885	1 35 9	9311	3	Y	32	29	1			5
05	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					5

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

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

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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	116	1	1750	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

12	310	N	218	-0-	-92	-0-	11	1	186	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	33	30	1			5
							36	9									
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	20	22	1			3
							22	9									
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

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-
05	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

12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	171	1	2792	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
01	2945	X	1554	-0-	-1391	-0-	76	1	1467	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
02	2755	X	2605	-0-	-150	-0-	134	1	2453	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
03	2976	X	919	-0-	-2057	-0-	54	1	859	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	2880	X	1866	-0-	-1014	-0-	115	1	1737	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	141	1	2300	3	Y	56	52	1			7
							62	9									
01	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	114	1	2193	3	Y	57	56	1			8
							63	9									
02	2233	N	860	-0-	-1373	-0-	42	1	764	3	Y	49	49	1			8
							54	9									
03	2387	N	421	-0-	-1966	-0-	22	1	347	3	Y	47	48	1			7
							52	9									
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	Y	52	51	1			8
							57	9									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

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		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	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

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.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	97	1	1466	3	Y	173	169	1			26
							190	9									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					26

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

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-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	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

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

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

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-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

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-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
05	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
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-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		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

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-
05	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

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-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		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

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	391	-0-	-29	-0-	23	1	368	3	N	-0-					-0-
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-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

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-
05	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

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
05	14B2 EXT		-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

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-
05	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
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-
05	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

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

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-
05	3813 X	3455	-0-	-358	-0-	3440	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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

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-
05	4805 X	3763	-0-	-1042	-0-	3763	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
05	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

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-
*05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

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-
*05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	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

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-
05	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

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-
*05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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-
05	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

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
05	14B	DENY	481	-0-	481	1392	477	2	4	9	N	4					109

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	33 166	1 9	1642	3	Y	151	30	0	122	1	24

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

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

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

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-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	407	3	Y	4	1	0	2	1	1

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	65	1	1241	3	Y	58	12	0	48	1	9
							64	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

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

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

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
*05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5531	2	32	9	N	29					152

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

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

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2976	X	2242	-0-	-734	-0-	44	1	2198	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

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

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

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

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

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

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

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

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 1 843 9		6290 3		N	766	188 0		578 1		-0-
01	39990 X	20311	-0-	-19679	-0-	507 1 2390 9		17414 3		Y	2173	377 0		1662 1		134
02	37410 X	14090	-0-	-23320	-0-	351 1 1602 9		12137 3		Y	1456	319 0		1030 1		241
03	39990 X	10241	-0-	-29749	-0-	262 1 1029 9		8950 3		Y	935	181 0		852 1		143
04	38700 X	8253	-0-	-30447	-0-	198 1 901 9		7154 3		Y	819	164 0		665 1		133
05	39990 X	7158	-0-	-32832	-0-	125 1 710 9		6323 3		Y	645	135 0		541 1		102

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1272	-0-	-340	-0-	57 21	1 9	1194	3	Y	19	19	1			-0-
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	64 25	1 9	1315	3	Y	23	23	1			-0-
02	1247	N	1213	-0-	-34	-0-	53 22	1 9	1138	3	Y	20	20	1			-0-
03	1271	N	958	-0-	-313	-0-	45 13	1 9	900	3	Y	12	12	1			-0-
04	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	51 13	1 9	1055	3	Y	12	12	1			-0-
05	1302	N	847	-0-	-455	-0-	39 9	1 9	799	3	Y	8	8	1			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4486	2	31	9	Y	28	29	1			13

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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	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
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-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	223	1	35	2	N	-0-					45
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	225	1	40	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	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	32	-0-	-268	-0-	32	2			Y	-0-					15
05	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			Y	-0-					15

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	86	-0-	-694	-0-	86	2			Y	-0-					33
05	527	N	75	-0-	-452	-0-	75	2			Y	-0-					33

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

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

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34	-0-	-266	-0-	34	2			Y	-0-					5
05	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			Y	-0-					5

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	54	-0-	-426	-0-	54	2			Y	-0-					91
05	310	N	50	-0-	-260	-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

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-
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

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-
*05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	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

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-
05	1643	X	794	-0-	-849	-0-	794	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

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-
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

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-
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

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

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-
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	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

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-
05	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

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
05	2263	X	2062	-0-	-201	-0-	1995	3	67	9	N	61					292

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

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
05	124	X	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					87

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

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-
05	2108	X	57	-0-	-2051	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	50	1	1852	3	Y	-0-					-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

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-
05	1426	N	763	-0-	-663	-0-	20	1	743	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	2015	N	1032	-0-	-983	-0-	26 30	1 9	976	3	N	27	25	1			6

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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) //CONT.// 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

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-
05	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

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-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
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-
*05	4557	X	3656	-0-	-901	-0-	3656	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
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-
*05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	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
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-
05	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
12	2750		2750	-0-	-0-	846	62	1	2640	2	Y	44	42	1			17
							48	9									
01	2565		2565	-0-	-0-	846	57	1	2454	2	Y	49	53	1			13
							54	9									
02	3103		2528	-0-	-575	271	54	1	2419	2	Y	50	33	1			30
							55	9									
03	3317		2496	-0-	-821	-0-	52	1	2393	2	Y	46	55	1			21
							51	9									
04	2901	R	2901	-0-	-0-	-0-	63	1	2751	2	Y	79	89	1			11
							87	9									
05	2759	#	2007	-0-	-752	-0-	46	1	1916	2	Y	41	43	1			9
							45	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
05	8060	X	7689	-0-	-371	-0-	7689	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	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
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

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
*05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2823	3	7	9	Y	6	12	1			14

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
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
*05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

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

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

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

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

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	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
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-
05	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

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-
05	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

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-
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

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-
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

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-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

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-
05	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

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

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

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-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

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-
05	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

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

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

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

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
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-
05	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

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
05	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	1184	2	19	9	Y	17	17	1			8

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

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-
05	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

12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	597	1	7974	2	Y	259	260	1			6
							285	9									
01	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	588	1	7725	2	Y	273	270	1			9
							300	9									
02	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	551	1	7320	2	Y	258	262	1			5
							284	9									
03	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	589	1	7700	2	Y	271	272	1			4
							298	9									
04	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	567	1	7420	2	Y	167	165	1			6
							184	9									
*05	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	585	1	7647	2	Y	120	122	1			4
							132	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

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-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	71	1	407	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
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									
05	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	52	1	1455	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

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

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

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

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

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

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

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

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

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
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-
05	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
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
05	2914	X	2231	-0-	-683	-0-	2231	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	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
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									
05	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	273	1	1561	3	Y	23	23	1			-0-
							25	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

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-
05	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

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-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	12	1			9

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	2480	N	1350	-0-	-1130	-0-	1350	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
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-
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

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	31456	-0-	-37178	-0-	31263	3	193	9	N	175	162	1			57
*04	66420	X	28133	-0-	-38287	-0-	27947	3	186	9	N	169	164	1			62
05	33821	X	27728	-0-	-6093	-0-	27571	3	157	9	N	143	140	1			63

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
*05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3221	2	208	3	Y	19	18	1			6
							21	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

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

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

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-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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
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-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*05	2467	N	2467	-0-		-0-	-0-	2465	3	2	9	Y	2	7	1			7

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

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
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
*05	357	X	357	-0-		-0-	-0-	357	3			Y	-0-	2	1			-0-

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
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-
05	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
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-
05	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
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
05	31	N	28	-0-		-3	-0-	1	1	27	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
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-
05	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
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
05	3813	X	3360	-0-	-453	-0-	3348	2	12	9	N	11	12	1			1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	4091	2			Y	-0-	8	1			-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	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

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									
05	8587	X	6571	-0-	-2016	-0-	228	1	6336	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

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									
05	2542	X	650	-0-	-1892	-0-	23	1	627	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

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									
05	3565	X	2957	-0-	-608	-0-	2759	2	178	3	Y	18	17	1			6
							20	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
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

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									
05	2139	X	1636	-0-	-503	-0-	50	1	1384	2	Y	184	186	1			6
							202	9									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 278391 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6768 - 6774

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					96

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

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-
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	154	1	1150	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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									
05	1147	N	645	-0-	-502	-0-	94	1	536	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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
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-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	29	1	590	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
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-
05	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

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-
05	4774	X	4123	-0-	-651	-0-	610 36	1 9	3477	3	Y	33	33	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

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

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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

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
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-
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

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

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

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
05	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	45 70	1 9	1237	2	Y	64	63	1			2

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

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-
05	14B2 EXT		10	-0-	10	19	10	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
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-
05	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

12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	373	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	400	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	348	N	296	-0-	-52	-0-	10	1	282	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	403	N	238	-0-	-165	-0-	8	1	228	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	420	N	314	-0-	-106	-0-	11	1	300	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	9	1	255	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

12	2604	X	1636	-0-	-968	-0-	57	1	1575	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2573	X	1525	-0-	-1048	-0-	53	1	1468	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1537	X	658	-0-	-879	-0-	23	1	633	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1643	X	1082	-0-	-561	-0-	38	1	1041	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1590	X	1398	-0-	-192	-0-	48	1	1346	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	66	1	1841	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

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-
05	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

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-
05	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
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-
05	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
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-
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	206	1	1740	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
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-
*05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	9	1	1732	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
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-
05	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
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-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-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
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-
05	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
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	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	358 173	1 9	2106	3	Y	157	157	1			23
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					23

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

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-
05	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	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
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-
05	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

	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

	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
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-
*05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

	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
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-
*05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	283	1	6149	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*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									
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	31	1	1667	3	Y	19	19	1			2
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	434	1	3660	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
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-
05	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
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
05	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
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-
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*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									
05	DLQ G-10		6831	-0-	6831	26001	124	1	6686	3	Y	19	19	1			2
							21	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
*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-
05	DLQ G-10		2588	-0-	2588	6942	396	1	2192	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	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
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-
*05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

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	3245	-0-	-355	-0-	513	1	2717	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	3626	-0-	-574	-0-	212	1	3414	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

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-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	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
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	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
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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	63	1	946	3	N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

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-
05	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

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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	53	50	1			8
							58	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13 20	1 9	201	3	N	18	17	1			3
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					3

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

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-
05	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

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
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

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-
05	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
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-
*05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	1212	1	1340	2	N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

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
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	380	1	1027	2	N	-0-					190

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

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
05	1612	N	364	-0-	-1248	-0-	98	1	266	2	N	-0-					13

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

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									
05	1147	N	910	-0-	-237	-0-	245	1	663	2	N	2					158
							2	9									

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

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
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					5

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

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									
*05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	820	1	2218	2	N	5					198
							6	9									

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

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
*05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	689	1	6502	2	N	92					328
							101	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1446	2	34	9	N	31	6	8			70
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	N	15					85

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

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	2220	N	1781	-0-	-439	-0-	1760	2	21	9	N	19	4	8			42
05	2356	N	1809	-0-	-547	-0-	1800	2	9	9	N	8					50

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

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	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					42
*05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	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
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954

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
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					360

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 9940

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2015

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

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									
05	1829	X	1224	-0-	-605	-0-	36	1	1188	3	Y	-0-	14	1			3

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

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									
05	1023	X	807	-0-	-216	-0-	24	1	779	3	Y	4					70
							4	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 #: 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
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									
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	16	1	523	3	Y	5					43
							6	9									

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

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
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-					77

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					41

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	12	1			2

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

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									
*05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-	12	1			2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
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									
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	2	1	73	3	Y	-0-	12	1			2

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
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
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	39	1	566	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
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									
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	13	1	412	3	Y	68	12	1			71
							75	9									

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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
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									
*05	961	X	758	-0-	-203	-0-	49	1	707	3	Y	2					32
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

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

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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										
05	13857	X	11483	-0-	-2374	-0-	337	1	11071	3	Y	68	12	1			71	
							75	9										

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	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
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					14

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 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
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
05	310	N	106	-0-	-204	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					101

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	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									
05	558	N	372	-0-	-186	-0-	24	1	346	3	Y	2					35
							2	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1364	X	1178	-0-	-186	-0-	76	1	1102	3	Y	-0-					59

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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									
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	43	1	623	3	Y	-0-					36

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
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
05	837	N	661	-0-	-176	-0-	41	1	587	3	Y	30					67
							33	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

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

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	248	N	148	-0-	-100	-0-	10	1	138	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
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
05	1922	X	1541	-0-	-381	-0-	100	1	1441	3	Y	-0-					35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	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
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
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	1	1	8			23
							1	9									

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	651	X	560	-0-	-91	-0-	36	1	523	3	Y	1					135
							1	9									

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1085	X	84	-0-	-1001	-0-	5	1	79	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
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									
05	496	N	269	-0-	-227	-0-	16	1	232	3	Y	19					179
							21	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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									
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	15	1	214	3	Y	1					42
							1	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
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									
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	111	3	Y	15					50
							17	9									

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	403	N	215	-0-	-188	-0-	14	1	197	3	Y	4					28
							4	9									

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	Y	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	71	1	1019	3	Y	-0-					10

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

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
05	434	N	296	-0-	-138	-0-	19	1	276	3	Y	1					33
							1	9									

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

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									
05	3720	X	2357	-0-	-1363	-0-	150	1	2167	3	Y	36	2	8			124
							40	9									

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

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
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					11

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

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
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
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									
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	34					66
							37	9									

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

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
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					6

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

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									
05	682	N	546	-0-	-136	-0-	16	1	530	3	Y	-0-	12	1			2

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

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									
05	1705	X	1275	-0-	-430	-0-	38	1	1237	3	Y	-0-	14	1			3

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

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
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	11	1	160	3	Y	4					76
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
05	806	X	665	-0-	-141	-0-	43	1	622	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
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
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					3

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
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
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	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
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
05	589	N	318	-0-	-271	-0-	21	1	297	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
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
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	20	1	291	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	X	1026	-0-	-617	-0-	30	1	996	3	Y	-0-	14	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	837	N	621	-0-	-216	-0-	18	1	603	3	Y	-0-	14	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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									
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					3

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
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
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	19	1	270	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
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									
05	2728	X	1819	-0-	-909	-0-	54	1	1764	3	Y	1	17	1	1	8	3
							1	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
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
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	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
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									
*05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	81	1	2664	3	Y	138	15	1	1	8	140
							152	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					10

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1209	X	984	-0-	-225	-0-	64	1	920	3	Y	-0-					3

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	16	1	226	3	Y	2	2	8			8
							2	9									

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			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
05	527	N	167	-0-	-360	-0-	167	3			Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	24	1	341	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
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-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					31
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
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									
05	589	N	428	-0-	-161	-0-	13	1	414	3	Y	1	3	1			2
							1	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
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
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	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
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
05	992	N	858	-0-	-134	-0-	56	1	801	3	Y	1					2
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			2

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1302	N	573	-0-	-729	-0-	17	1	556	3	Y	-0-	13	1			2

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	4					97
							4	9									

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	806	N	599	-0-	-207	-0-	15	1	498	3	Y	78					105
							86	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4743	X	3958	-0-	-785	-0-	256	1	3696	3	Y	5	2	8			173
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	20	1	288	3	Y	7					11
							8	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

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									
05	620	N	434	-0-	-186	-0-	13	1	414	3	Y	6					12
							7	9									

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

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
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	3	Y	-0-	1	1			-0-

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

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
05	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	67	1	961	3	Y	10					14
							11	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

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
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	31	1	451	3	Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	46	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
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-
05	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
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
05	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
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									
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	1	4	1			5
							1	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
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
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	18	1	255	3	N	-0-					68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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									
05	1736	X	1310	-0-	-426	-0-	36	1	1187	3	Y	79	78	1	1	8	91
							87	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
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
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	55	1	787	3	Y	12					26
							13	9									

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	809	-0-	-152	-0-	52	1	749	3	Y	7					40
							8	9									

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	11	1	158	3	Y	-0-	4	1			5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	39	1	561	3	Y	-0-					3

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

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									
05	1178	N	787	-0-	-391	-0-	23	1	757	3	Y	6	31	1			11
							7	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

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									
05	1147	X	915	-0-	-232	-0-	26	1	865	3	Y	22	48	1	1	8	28
							24	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	61					73
							67	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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									
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	77	1	1105	3	Y	102	142	1	24	8	72
							112	9									

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

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									
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	23	1	326	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

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-
05	744	N	518	-0-	-226	-0-	15	1	497	3	Y	5					5
							6	9									

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	4					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	57	3	7	9	Y	6	6	8			54
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	Y	-0-	10	1			-0-

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	961	N	746	-0-	-215	-0-	22	1	709	3	Y	14					33
							15	9									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	496	N	415	-0-	-81	-0-	27	1	388	3	Y	-0-	1	1			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

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									
05	651	N	530	-0-	-121	-0-	15	1	500	3	Y	14					33
							15	9									

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

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									
05	837	N	611	-0-	-226	-0-	17	1	546	3	Y	44	3	8			55
							48	9									

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

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									
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	12	1	378	3	Y	10					13
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	55	1	790	3	Y	8					26
							9	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
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-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	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
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
05	682	N	357	-0-	-325	-0-	22	1	322	3	Y	12					61
							13	9									

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	15	1	509	3	Y	15	1	8			33
							17	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
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									
05	992	X	553	-0-	-439	-0-	16	1	520	3	Y	15	1	8			33
							17	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
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	20117	-0-	17117	17117	19869	3	248	9	Y	225					225
*05	3100	N	22763	-0-	19663	36780	22576	3	187	9	Y	170	221	1			174

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					40
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	39	1			1

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	3	Y	-0-					4

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	30	1	432	3	Y	-0-					1

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					8

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

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
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

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
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					55

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

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
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	Y	2					25
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					84

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

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
05	403	N	148	-0-	-255	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					26

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

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									
05	837	N	610	-0-	-227	-0-	17	1	557	3	Y	33					70
							36	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

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
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	41	1	585	3	Y	-0-					1

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

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
05	2108	X	2071	-0-	-37	-0-	61	1	2006	3	Y	4					8
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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									
05	1364	X	608	-0-	-756	-0-	17	1	555	3	Y	33					45
							36	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

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									
05	1364	X	737	-0-	-627	-0-	22	1	715	3	Y	-0-					3

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

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
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	68	1	975	3	Y	44	4	8			48
							48	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

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									
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	27	1	824	3	Y	1					17
							1	9									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

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	244	-0-	-26	-0-	244	3			Y	-0-					12
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
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	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	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
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	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1891	X	688	-0-	-1203	-0-	277	1	408	3	Y	3	2	8			85
							3	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
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									
05	806	N	627	-0-	-179	-0-	18	1	598	3	Y	10					12
							11	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
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									
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	43	1	622	3	Y	3	19	1			3
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

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-
05	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

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
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

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									
05	620	N	293	-0-	-327	-0-	9	1	283	3	Y	1	1	8			202
							1	9									

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

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	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					15
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					18

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6448	X	2789	-0-	-3659	-0-	184	1	2552	3	Y	48	1	8			92
							53	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	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									
05	1581	X	1096	-0-	-485	-0-	32	1	1047	3	Y	15	1	8			46
							17	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	61	1	874	3	Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	102	1	1471	3	Y	54	5	8			178
							59	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

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
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					10

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

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									
05	496	N	15	-0-	-481	-0-	15	3			Y	-0-					24

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

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-
05	961	N	719	-0-	-242	-0-	21	1	696	3	Y	2					2
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1240	X	792	-0-	-448	-0-	23	1	762	3	Y	6					70
							7	9									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

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-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

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									
05	2480	X	1923	-0-	-557	-0-	125	1	1798	3	Y	-0-					22

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

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									
05	837	X	611	-0-	-226	-0-	18	1	579	3	Y	13					17
							14	9									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

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-
05	310	N	90	-0-	-220	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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									
05	372	X	280	-0-	-92	-0-	8	1	271	3	Y	1	1	8			74
							1	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	806	X	606	-0-	-200	-0-	18	1	582	3	Y	5					7
							6	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1333	X	864	-0-	-469	-0-	26	1	838	3	Y	-0-	10	1			2

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
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									
05	1829	X	1564	-0-	-265	-0-	46	1	1501	3	Y	15	1	8			33
							17	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
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									
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	50	1	720	3	Y	51	9	8			98
							56	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
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
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	73	3	Y	1					5
							1	9									

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
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
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	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
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
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	11	1	165	3	Y	1					6
							1	9									

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	775	N	634	-0-	-141	-0-	41	1	593	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
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
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	37	1	540	3	Y	-0-					11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	36	1	523	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
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									
05	2139	X	942	-0-	-1197	-0-	61	1	881	3	Y	-0-	23	1	3	8	14

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
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
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					3

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
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
05	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	1			N	-0-					277

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	899	N	705	-0-	-194	-0-	20	1	670	3	Y	14	1	8			17
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	34	1	486	3	Y	-0-					2

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1023	N	765	-0-	-258	-0-	50	1	715	3	Y	-0-					1

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	992	N	769	-0-	-223	-0-	22	1	739	3	Y	7	3	1			8
							8	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	775	N	365	-0-	-410	-0-	11	1	353	3	Y	1	1	8			100
							1	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	527	N	362	-0-	-165	-0-	11	1	345	3	Y	5					5
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	30	1	435	3	Y	-0-					7

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	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									
05	1209	N	894	-0-	-315	-0-	58	1	836	3	Y	-0-					20

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	26	1	373	3	Y	-0-					1

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	22	1	322	3	Y	5					14
							6	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					15

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			1
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	46	1	659	3	Y	-0-	1	1			-0-

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	930	X	815	-0-	-115	-0-	53	1	762	3	Y	-0-	1	1			1

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
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
05	1395	X	888	-0-	-507	-0-	58	1	830	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	44	1	631	3	Y	-0-					7

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
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									
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	332	3	Y	1	1	8			54
							1	9									

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	23	1	334	3	N	-0-					57

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	22	1	716	3	Y	7					27
							8	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1023	X	852	-0-	-171	-0-	55	1	796	3	Y	1	1	8			15
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	930	N	721	-0-	-209	-0-	47	1	674	3	Y	-0-					9

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	465	N	307	-0-	-158	-0-	9	1	298	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
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
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	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
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									
*05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	339	1	4892	3	Y	1	74	1	29	8	30
							1	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
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									
05	2387	X	2074	-0-	-313	-0-	61	1	2003	3	Y	9	2	8			47
							10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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									
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	11	1	365	3	Y	-0-					28

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
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
05	2077	X	1262	-0-	-815	-0-	82	1	1180	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
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
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	-0-					5

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
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									
05	1457	X	652	-0-	-805	-0-	19	1	625	3	Y	7					26
							8	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1085	X	889	-0-	-196	-0-	58	1	831	3	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	37	1	535	3	Y	-0-					5

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

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									
05	1302	X	621	-0-	-681	-0-	18	1	595	3	Y	7					26
							8	9									

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

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									
05	1984	X	1261	-0-	-723	-0-	37	1	1213	3	Y	10	3	8			45
							11	9									

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

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									
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	855	3	Y	2	9	1			1
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
05	930	N	749	-0-	-181	-0-	22	1	720	3	Y	6					27
							7	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

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									
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	11	1	349	3	Y	18					51
							20	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

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
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	11	1	350	3	Y	-0-					26

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

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
05	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	169	1	2441	3	Y	-0-					28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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									
05	1271	X	1187	-0-	-84	-0-	76	1	1092	3	Y	17	1	8			40
							19	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
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									
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	81	3	Y	3					41
							3	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
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
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									
05	1426	X	1046	-0-	-380	-0-	31	1	1007	3	Y	7					26
							8	9									

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	24	1	787	3	Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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									
05	1333	X	990	-0-	-343	-0-	29	1	953	3	Y	7					26
							8	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
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	613	X	613	-0-	-0-	-0-	512	3	101	9	Y	92					106
*05	646	X	646	-0-	-0-	-0-	622	3	24	9	Y	22	104	1			24

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
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					50
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	3	4	9	Y	4	4	8			50

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
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									
05	1147	X	873	-0-	-274	-0-	27	1	840	3	Y	5					6
							6	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
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									
*05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	78	1	2396	3	Y	64	2	8			127
							70	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					9

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	107	1	3287	3	N	51					188
							56	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1364	X	764	-0-	-600	-0-	22	1	735	3	Y	6					14
							7	9									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	47	1	1456	3	Y	3					12
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	61	1	1866	3	Y	-0-					3

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					32

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	713	N	364	-0-	-349	-0-	11	1	353	3	N	-0-					93

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	6	1	206	3	Y	6					8
							7	9									

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5289	X	1171	-0-	-4118	-0-	34	1	1117	3	Y	18	3	8			200
							20	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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-
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	524	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

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									
*05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	45	1	1393	3	Y	-0-					1

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

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-
05	837	X	48	-0-	-789	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

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-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	18	1	539	3	Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

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									
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	-0-	5	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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-
05	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

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										
05	1581	X	610	-0-	-971	-0-	18	1	592	3	Y	-0-	3	1				1

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

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-
*05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	83	1	2549	3	Y	5	2	8				3
							6	9										

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

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										
05	6076	X	3429	-0-	-2647	-0-	158	1	3254	3	Y	15	1	8				33
							17	9										

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	14	67	1			27

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
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									
*05	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	720	1	9149	3	Y	19	19	8			-0-
							21	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
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									
05	837	N	469	-0-	-368	-0-	14	1	453	3	N	2	2	8			48
							2	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
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
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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									
*05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	474	1	1570	2	Y	49	152	1			73
							54	9									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

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
05	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	275	1	912	2	N	6					23
							7	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

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									
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	75	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

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									
*05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	468	1	1554	2	Y	12	21	1			16
							13	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
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									
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	238	1	1358	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

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-
05	7223	X	6399	-0-	-824	-0-	710	1	5689	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

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-
05	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

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

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

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
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	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
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									
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	69	1	551	3	N	-0-					35

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
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
05	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	158	1	1265	3	N	2					80
							2	9									

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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
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
05	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
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
05	1271	N	83	-0-	-1188	-0-	9	1	74	3	N	-0-	5	5			46

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
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
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	65	1	516	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
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									
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	94	1	750	3	N	3					121
							3	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
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									
05	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	214	1	1713	3	N	12					93
							13	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
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									
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	10	1	77	3	N	318	328	1			325
							350	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
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									
*05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	605	1	4840	3	N	16					157
							18	9									

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

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									
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	90	1	716	3	N	1					70
							1	9									

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

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
05	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

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									
05	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	168	1	1340	3	N	-0-					61

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

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
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	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
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									
05	434	N	269	-0-	-165	-0-	30	1	237	3	N	2					98
							2	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
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									
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	446	3	Y	2					26
							2	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
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
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	30	1	241	3	N	2					36
							2	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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
*05	2433	N	1590	-0-	-843	-0-	177	1	1413	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
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
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	108	1	865	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
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									
05	1984	X	1945	-0-	-39	-0-	215	1	1722	3	Y	7					61
							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
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
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	164	1	1312	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
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									
*05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	233	1	1866	3	N	17					124
							19	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
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
05	744	N	659	-0-	-85	-0-	73	1	582	3	Y	4					99
							4	9									

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
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									
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	64	1	511	3	N	-0-					52

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

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									
05	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	210	1	1676	3	Y	51					211
							56	9									

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

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
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	330	3	N	-0-					49

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

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									
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	126	1	1010	3	Y	18					131
							20	9									

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

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									
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	99	1	796	3	N	441	312	1			218
							485	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
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
05	1116	N	484	-0-	-632	-0-	54	1	428	3	N	2					49
							2	9									

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	224	178	1			268

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

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
05	1953	X	1878	-0-	-75	-0-	208	1	1666	3	N	4					33
							4	9									

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

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
05	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

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
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	N	-0-					45

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

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-
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	105	1	844	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	T. A.		363	-0-	363	1830	40	1	323	3	Y	-0-					53

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

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									
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	256	1	2047	3	N	11					154
							12	9									

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

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
05	1240	N	431	-0-	-809	-0-	48	1	383	3	Y	-0-					58

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

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
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	50	1	404	3	N	-0-					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	364	3	N	-0-					59

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	546	1	4371	3	Y	13	13	1			40
							14	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1178	N	376	-0-	-802	-0-	42	1	334	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1240	N	510	-0-	-730	-0-	55	1	437	3	N	16					70
							18	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	N	-0-					42

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
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									
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	148	1	1185	3	Y	5	4	1			15
							6	9									

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	337	1	2693	3	N	-0-					25

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	930	N	350	-0-	-580	-0-	39	1	311	3	Y	-0-					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	153	1	1223	3	N	43					160
							47	9									

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	154	1	1235	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
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									
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	167	1	1335	3	Y	44	33	1			71
							48	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
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									
05	2015	N	1664	-0-	-351	-0-	184	1	1471	3	Y	8	10	1			37
							9	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
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									
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	Y	100					298
							110	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
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									
05	2666	X	1485	-0-	-1181	-0-	164	1	1309	3	N	11					110
							12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		445	-0-	445	2455	49	1	396	3	Y	-0-					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

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									
05	2294	N	1449	-0-	-845	-0-	160	1	1276	3	Y	12	13	1			20
							13	9									

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

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
05	1023	N	854	-0-	-169	-0-	95	1	759	3	N	-0-					72

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

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									
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	154	1	1235	3	N	-0-					29

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

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
05	T. A.		416	-0-	416	1232	46	1	367	3	Y	3					15
							3	9									

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
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									
05	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	120	1	960	3	Y	44	39	1			101
							48	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
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									
*05	2669	N	1999	-0-	-670	-0-	220	1	1764	3	Y	14	16	1			31
							15	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
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									
05	13857	X	11208	-0-	-2649	-0-	1235	1	9876	3	Y	88	48	1			194
							97	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
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									
05	1364	N	824	-0-	-540	-0-	91	1	726	3	Y	6					112
							7	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
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-
05	T. A.		270	-0-	270	1248	30	1	240	3	Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

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-
*05	2336	N	2017	-0-	-319	-0-	224	1	1793	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

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
05	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	113	1	900	3	N	10					69
							11	9									

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

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									
05	961	N	640	-0-	-321	-0-	71	1	567	3	N	2					67
							2	9									

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988

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
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	95	1	758	3	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
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
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	119	1	954	3	N	6					61
							7	9									

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	165	1	1319	3	N	16					142
							18	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
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									
05	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	131	1	1049	3	Y	5					52
							6	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
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									
05	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	209	1	1671	3	N	3					53
							3	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
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									
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	175	1	1399	3	Y	22					197
							24	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
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-
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	132	1	1059	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
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									
*05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	258	1	2061	3	N	-0-					55

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
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
05	1767	N	560	-0-	-1207	-0-	62	1	498	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
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									
05	1333	N	895	-0-	-438	-0-	99	1	790	3	N	5					74
							6	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
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-
05	899	N	523	-0-	-376	-0-	58	1	465	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3069	N	3019	-0-	-50	-0-	335	1	2680	3	N	4					57
							4	9									

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1736	N	451	-0-	-1285	-0-	50	1	401	3	N	-0-					64

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	166	1	1325	3	N	9					83
							10	9									

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		173	-0-	173	1445	19	1	154	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	44	1	348	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		127	-0-	127	327	14	1	113	3	Y	-0-					40

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1767	N	1122	-0-	-645	-0-	124	1	989	3	N	8					62
							9	9									

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1488	N	411	-0-	-1077	-0-	46	1	365	3	N	-0-					67

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1147	N	433	-0-	-714	-0-	48	1	385	3	N	-0-					82

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	261	1	2092	3	N	-0-					43

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

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									
05	1705	N	28	-0-	-1677	-0-	3	1	21	3	N	4					31
							4	9									

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

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-
05	1891	N	1523	-0-	-368	-0-	169	1	1354	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

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
05	434	N	207	-0-	-227	-0-	23	1	183	3	N	1					20
							1	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917

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									
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	3					55
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
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									
05	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	210	1	1683	3	N	17					66
							19	9									

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
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									
*05	2693	N	2129	-0-	-564	-0-	235	1	1880	3	Y	13					95
							14	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
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
*05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	266	1	2124	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
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
05	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	253	1	2021	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
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									
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	165	1	1319	3	N	5					47
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2449	N	1618	-0-	-831	-0-	180	1	1438	3	N	-0-					51

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
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									
05	1426	N	305	-0-	-1121	-0-	34	1	268	3	N	3					62
							3	9									

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	174	1	1390	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1922	N	1444	-0-	-478	-0-	160	1	1284	3	Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3085	-0-	-1835	-0-	3067	2	18	9	N	16					63
05	5301	X	3108	-0-	-2193	-0-	3100	2	8	9	N	7					70

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

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-
*05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

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-
05	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	16	1	1751	2	N	-0-					90

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

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									
*05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	16	1	2495	2	N	-0-					23

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

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
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-					98

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

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
05	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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	N	100					122
							110	9									

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

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
*05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	16	1	2606	2	N	48					83
							53	9									

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

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
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	16	1	1526	2	N	-0-					12

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

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
05	3007	X	2084	-0-	-923	-0-	16	1	2068	2	N	-0-					3

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

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
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	16	1	910	2	N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
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									
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	16	1	1934	2	N	50					155
							55	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					138
*04	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	13	1	1234	2	N	-0-					138
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	16	1	1162	2	N	13					55
							14	9									

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	16	1	1448	2	N	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	16	1	2515	2	N	-0-					25

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	16	1	2083	2	N	-0-					115

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	660	N	51	-0-	-609	-0-	51	2			N	-0-					74
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	521	2	133	9	N	121	172	1			23

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	403	N	16	-0-	-387	-0-	16	2			N	-0-					32

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
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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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
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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PATTERSON WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

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

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					53
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1449	3	11	9	N	10					174
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					174

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
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	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2220	3	100	9	Y	91	100	1			48
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					48

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
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	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2137	3	129	9	Y	117	123	1			61
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					61

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
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	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3609	3	66	9	Y	60	66	1			31
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4600	-0-	-320	-0-	4516	3	84	9	Y	76	84	1			40
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					40

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
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
*05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2650	2	13	9	N	12					75

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
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					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
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
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					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
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
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

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
05	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					82

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

*12	5		5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5		-0-	-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-
05	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

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	21	2	8			121
							23	9									
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
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	573	2	N	3	3	8			121
							3	9									

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

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
05	4681	X	4332	-0-	-349	-0-	4279	2	53	9	Y	48	82	1	4	8	14

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

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
05	3937	X	3555	-0-	-382	-0-	3555	2			N	-0-					107

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2077	2	28	9	Y	25	70	1			13

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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
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
05	806	N	674	-0-	-132	-0-	643	2	31	9	Y	28	56	1			7

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
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
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
05	2108	X	1805	-0-	-303	-0-	1804	2	1	9	Y	1	1	8			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
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
05	2480	X	2432	-0-	-48	-0-	2359	2	73	9	Y	66	64	1			13

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
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									
*05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	432	1	3781	2	Y	45	118	1	3	8	72
							50	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

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									
05	2728	X	2370	-0-	-358	-0-	613	1	1700	2	N	52	179	1	2	8	107
							57	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

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
*05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1639	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3523	2 12 9			N	11	53	1	1	8	52

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	16988	X	14663	-0-	-2325	-0-	1113	1 13444 2			N	96	7	8			179
							106	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	8990	X	6649	-0-	-2341	-0-	446	1 6153 2			Y	45	6	8			152
							50	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
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									
05	8277	X	7575	-0-	-702	-0-	1063	1	6406	2	N	96	7	8			179
							106	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

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
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	Y	1	1	8			8

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

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
*05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

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
05	3193	X	2360	-0-	-833	-0-	2356	2	4	9	Y	4	4	8			24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

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
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			Y	-0-					3

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

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

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
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-
05	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

	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
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
05	1798	N	1491	-0-	-307	-0-	1487	2	4	9	Y	4	4	8			5

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

	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
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
*05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3026	2	6	9	Y	5	4	8			2

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

	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
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
05	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	2939	2	128	9	Y	116	5	8			133

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

	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
12	2263	X	2242	-0-	-21	-0-	9 1	1 9	2232	2	N	1	1	8			59
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
*05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4888	2	8	9	N	7	7	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
*05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2662	2	15	9	Y	14	14	1	8	8	1

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

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
05	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

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-
05	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

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
05	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	3169	2	238	9	Y	216	213	1	14	8	21

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

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
05	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

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
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

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
05	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	3454	2	14	9	Y	13	37	1	8	8	1

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1829	X	1330	-0-	-499	-0-	198	1	982	2	Y	136	10	8							144
							150	9													
01	1829	X	1289	-0-	-540	-0-	201	1	1074	2	Y	13	13	8							144
							14	9													
02	1711	X	1673	-0-	-38	-0-	313	1	1227	2	Y	121	130	1	8	8					127
							133	9													
03	1674	X	1035	-0-	-639	-0-	167	1	862	2	Y	5	5	8							127
							6	9													
04	1620	X	235	-0-	-1385	-0-	44	1	191	2	Y	-0-									127
05	1798	X	328	-0-	-1470	-0-	56	1	272	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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
05	6479	X	3949	-0-	-2530	-0-	656 92	1 9	3201	2	Y	84	86	1	15	8	12

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	3844	X	3224	-0-	-620	-0-	3215	2	9	9	Y	8	8	8			18

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

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

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

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
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	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
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
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	52	1	252	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

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
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					1

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

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
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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
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
05	4464	X	411	-0-	-4053	-0-	408	2	3	9	Y	3	2	8			2

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

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
05	4805	X	4647	-0-	-158	-0-	4526	2	121	9	Y	110	10	8			170

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

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-
05	1891	N	1511	-0-	-380	-0-	71	1	1440	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

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-
*05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	148	1	2999	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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
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
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					11

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

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-
05	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

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-
05	248	X	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

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
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					22

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

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-
05	2821	X	2249	-0-	-572	-0-	106	1	2143	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

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-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	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
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-
05	3069	X	2387	-0-	-682	-0-	113	1	2274	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
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-
05	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	109	1	1710	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
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-
*05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	135	1	2708	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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

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

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-
05	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

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-
05	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

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-
*05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	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
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									
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	109	1	819	2	Y	18					74
							20	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
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
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	552	2	10	9	N	9					158

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
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
05	868	N	94	-0-	-774	-0-	94	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
05	2108	X	1637	-0-	-471	-0-	749	1	871	2	N	15					63
							17	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
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
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	1067	1	1239	2	N	8					26
							9	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	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									
05	1798	N	1134	-0-	-664	-0-	276	1	856	2	N	2					91
							2	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
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
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	359	1	547	2	N	7					130
							8	9									

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
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
*05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	691	1	1052	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
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
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	199	1	232	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
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
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	481	1	731	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
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									
05	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	197	1	1015	2	N	8					263
							9	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
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									
05	1829	N	1456	-0-	-373	-0-	235	1	1208	2	N	12					98
							13	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
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									
05	6913	X	5996	-0-	-917	-0-	2348	1	3571	2	N	70	187	1			344
							77	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
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
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	829	1	962	2	N	5					108
							6	9									

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

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
05	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

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									
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	122	1	1283	2	N	13					63
							14	9									

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

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
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	48	1	501	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
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									
05	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	214	1	2251	2	N	8					92
							9	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

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
05	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	168	1	1764	2	N	-0-					103

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

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
05	1116	N	495	-0-	-621	-0-	495	2			N	-0-					145

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

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									
*05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	243	1	2556	2	N	25	187	1			103
							28	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

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
05	2480	N	1767	-0-	-713	-0-	152	1	1600	2	N	14					121
							15	9									

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

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
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					122

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

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									
*05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	16	1	5616	2	N	-0-					50

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	16	1	2672	2	N	-0-					120

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

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
05	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

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
05	4774	X	3683	-0-	-1091	-0-	310	1	3369	2	Y	4					41
							4	9									

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

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									
05	2480	X	2350	-0-	-130	-0-	420	1	1921	2	N	8					147
							9	9									

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

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
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	500	2	Y	4					42
							4	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	481	2	Y	4					41
							4	9									

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	274	1	2975	2	Y	108					129
							119	9									

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	30	1	138	2	N	5					37
							6	9									

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1147	X	593	-0-	-554	-0-	50	1	542	2	Y	1					2
							1	9									

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	N	512	-0-	-77	-0-	43	1	469	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	317	1	3444	2	Y	30					35
							33	9									

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

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-
05	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

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-
05	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

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
05	1147	X	1061	-0-	-86	-0-	1039	2	22	9	N	20					183

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

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
05	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					124

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

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
05	3069	X	2418	-0-	-651	-0-	2418	2			N	-0-	168	1			76

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624

BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	133	1	1211	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		1256	-0-	1256	3508	1256	3			N	-0-					197
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					197

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					122

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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.		580	-0-	580	591	580	3			Y	-0-					74
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	591					Y	NO RPT					74

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 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
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	370	-0-	-4190	-0-	362	3	8	9	N	7					137
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					137

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
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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	3	3	9	N	3					95
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					95

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
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					127
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
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	4581	-0-	-549	-0-	4556	3	25	9	N	23					68
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					68

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
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	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4392	3	41	9	N	37					247
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					247

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
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
05	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
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
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	360	2	13	9	N	12					159

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
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
*05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4034	2	55	9	N	50	3	8			254

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

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
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	745	2	12	9	N	11					171

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

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
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1130	2	33	9	N	30	1	8			94

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

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
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1464	2	21	9	Y	19	1	8			274

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

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
05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1441	2	14	9	N	13					120

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

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
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	386	2	1	9	N	1	1	8			90

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

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
05	1953	X	1164	-0-	-789	-0-	1163	2	1	9	N	1	1	8			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
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	274	-0-	-26	-0-	271	2	3	9	N	3					205
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					205

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2234	2	36	9	N	33					589
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					589

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	2	6	9	N	5					113
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					113

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1868	2	9	9	N	8					379
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					379

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2261	-0-	-139	-0-	2250	2	11	9	N	10					823
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					823

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1936	-0-	-74	-0-	1928	2	8	9	N	7					33
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					33

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
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	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2077	2	77	9	N	70					145
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					145

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
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	492	-0-	-198	-0-	492	2			N	-0-					597
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-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
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	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2019	2	47	9	N	43					403
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					403

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
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	2450	-0-	-70	-0-	2392	2	58	9	N	53					190
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					190

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
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	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2020	2	8	9	N	7					530
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					530

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
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	2356	-0-	-14	-0-	2336	2	20	9	N	18					725
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					725

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
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	2099	-0-	-181	-0-	2069	2	30	9	N	27					659
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					659

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
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	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2280	2	2	9	N	2					1538
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					1538

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
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	185	-0-	-145	-0-	183	2	2	9	N	2					283
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					283

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
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	1777	-0-	-173	-0-	1771	2	6	9	N	5					365
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					365

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
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.		608	-0-	608	1218	608	2			N	-0-					170
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1218					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
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	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					225
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					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
*12	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	56	1	1863	2	Y	168	191	1			192
							185	9									
*01	2294	N	1743	-0-	-551	-0-	51	1	1692	2	Y	-0-					192
*02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	48	1	1612	2	Y	-0-					192
*03	1519	N	845	-0-	-674	-0-	25	1	820	2	Y	-0-					192
*04	1470	N	682	-0-	-788	-0-	20	1	662	2	Y	-0-					192
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	63	1	2102	2	Y	-0-					192

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
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-
05	2170	N	1909	-0-	-261	-0-	54	1	1811	2	Y	40					40
							44	9									

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	88	1	1958	2	Y	12	68	1			37
							13	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
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									
*05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	105	1	2323	2	Y	2	21	1			10
							2	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
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									
05	3007	X	2234	-0-	-773	-0-	96	1	2124	2	Y	13	62	1			36
							14	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. 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
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									
*05	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-		75	1	1671	2	Y	5	23	1			13
									6	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. 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
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									
*05	996	N	996	-0-		-0-	-0-		43	1	952	2	Y	1	3	1			2
									1	9									

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
*05	1886	X	1886	-0-		-0-	-0-		81	1	1803	2	Y	2	8	1			5
									2	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. 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
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-
05	465	N	379	-0-		-86	-0-		379	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
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
05	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	271	1	1395	2	N	30					299
							33	9									

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

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
05	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1332	2			N	-0-					3

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

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
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	N	-0-					30

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

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
05	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

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-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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
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
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	661	2	22	9	N	20	1	8			1874

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
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
05	1891	N	1070	-0-	-821	-0-	1050	2	20	9	N	18					155

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
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	5274	-0-	-2826	-0-	2788	1	2484	3	Y	2					99
							2	9									
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					99

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
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	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	19347	3	13	9	Y	12					102
05	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT					102

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
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	6651	-0-	-969	-0-	304	1	6328	3	Y	17					112
							19	9									
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					112

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
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	15699	-0-	-4521	-0-	15615	3	84	9	N	76	189	1			47
05	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT					47

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
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	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8655	3	98	9	Y	89	230	1			47
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					47

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
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	14554	-0-	-4106	-0-	14468	3	86	9	N	78					185
05	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					N	NO RPT					185

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
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	12569	-0-	-1051	-0-	294	1	12275	3	Y	-0-					50
05	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-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
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	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	20226	3	18	9	Y	16	15	1			99
05	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					Y	NO RPT					99

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
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	11939	-0-	-3541	-0-	11871	3	68	9	N	62					212
05	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					212

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	16099	-0-	-1991	-0-	16096	3	3	9	N	3					200
05	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT					200

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

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	7355	-0-	-5125	-0-	7292	3	63	9	Y	57	55	1			92
05	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					92

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

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-
05	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

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
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

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

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

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	1	2225	2	Y	22	20	1			2
							24	9									
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-
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

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-
05	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

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	1	1800	2	Y	46	42	1			4
							51	9									
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
05	1767	N	904	-0-	-863	-0-	882	2	22	9	Y	20	21	1			2

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

WERNER, LOUIS WELL #: 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
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
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1344	2	61	9	Y	55					64

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

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

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	1860	N	1118	-0-	-742	-0-	1068	2	50	9	Y	45					54

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

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-
05	1426	N	997	-0-	-429	-0-	1	1	993	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

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

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

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
05	23901	X	23351	-0-	-550	-0-	23120	2	231	9	N	210	170	1			228

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

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
*05	27220	X	27220	-0-	-0-	-0-	26881	2	339	9	N	308	183	1			188

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

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									
05	27838	X	19705	-0-	-8133	-0-	10	1	19678	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

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
05	19778	X	17126	-0-	-2652	-0-	16817	2	309	9	N	281	368	1			183

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	69954	X	69954	-0-		-0-		-0-	1050	1	68435	2	N	426	364	1			491
									469	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	26567	X	24077	-0-		-2490		-0-	13	1	23788	2	Y	251	247	1			24
									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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	41819	X	37244	-0-		-4575		-0-	19	1	36922	2	Y	275	271	1			26
									303	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	64963	X	64963	-0-		-0-		-0-	34	1	64465	2	Y	422	417	1			40
									464	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
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
05	27931	X	26788	-0-	-1143	-0-	26581	2	207	9	N	188	179	1			194

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	54219	X	47110	-0-	-7109	-0-	46479	2	631	9	N	574	521	1			264

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	48379	X	48379	-0-	-0-	-0-	25	1	47911	2	Y	403	394	1			38
							443	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

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

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	13950	X	13149	-0-	-801	-0-	12980	2	169	9	N	154	354	1			76

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
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									
*05	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	1147	1	8183	2	N	180	175	1			76
							198	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

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-
05	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

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									
*05	49693	X	49693	-0-	-0-	-0-	26	1	49301	2	Y	333	327	1			32
							366	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

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									
05	47027	X	45776	-0-	-1251	-0-	24	1	45455	2	Y	270	266	1			26
							297	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

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-
05	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
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-
05	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

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									
05	35309	X	27393	-0-	-7916	-0-	717	1	26567	2	N	99	180	1			202
							109	9									

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

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									
05	38533	X	31349	-0-	-7184	-0-	16	1	31030	2	Y	275	269	1			26
							303	9									

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

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									
05	23343	X	22401	-0-	-942	-0-	12	1	22344	2	Y	41	40	1			4
							45	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
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									
*05	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	11	1	21852	2	Y	97	95	1			9
							107	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	64790	X	58612	-0-	-6178	-0-	58401	2	211	9	N	192	185	1			297

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
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									
05	54281	X	42918	-0-	-11363	-0-	22	1	42575	2	Y	292	287	1			28
							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
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-
05	14B DENY		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
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									
*05	61595	X	61595	-0-	-0-	-0-	32	1	61010	2	Y	503	495	1			48
							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
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-
05	14B DENY		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

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-
05	14B DENY		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

12	74089	X	74089	-0-	-0-	-0-	20	1	73489	2	Y	527	528	1			40
							580	9									
01	73119	X	73119	-0-	-0-	-0-	7	1	72408	2	Y	640	634	1			46
							704	9									
02	63149	X	63149	-0-	-0-	-0-	34	1	62596	2	Y	472	474	1			44
							519	9									
03	51993	X	51993	-0-	-0-	-0-	51597	2	396	9	Y	360	371	1			33
04	61866	X	61866	-0-	-0-	-0-	6	1	61412	2	Y	407	408	1			32
							448	9									
*05	59410	X	59410	-0-	-0-	-0-	31	1	58925	2	Y	413	406	1			39
							454	9									

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

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-
05	14B DENY		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

12	22599	X	22041	-0-	-558	-0-	6	1	21815	2	Y	200	201	1			15
							220	9									
01	22599	X	18475	-0-	-4124	-0-	2	1	18233	2	Y	218	217	1			16
							240	9									
02	21141	X	18949	-0-	-2192	-0-	10	1	18739	2	Y	182	181	1			17
							200	9									
03	22599	X	19532	-0-	-3067	-0-	19305	2	227	9	Y	206	204	1			19
04	21870	X	18547	-0-	-3323	-0-	2	1	18357	2	Y	171	176	1			14
							188	9									
05	22041	X	18370	-0-	-3671	-0-	10	1	18173	2	Y	170	168	1			16
							187	9									

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
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									
*05	74692	X	74692	-0-	-0-	-0-	39	1	74012	2	Y	583	574	1			55
							641	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
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									
*05	53609	X	53609	-0-	-0-	-0-	28	1	53079	2	Y	456	485	1			43
							502	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
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-
05	14B DENY		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
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									
*05	49382	X	49382	-0-	-0-	-0-	26	1	49008	2	Y	316	311	1			30
							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
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									
05	51739	X	41966	-0-	-9773	-0-	22	1	41516	2	Y	389	383	1			37
							428	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
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									
05	80259	X	60611	-0-	-19648	-0-	186	1	59129	2	N	1178	1067	1			278
							1296	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
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									
05	102796	X	79656	-0-	-23140	-0-	186	1	78331	2	N	1035	1239	1			117
							1139	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
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									
05	98797	X	74405	-0-	-24392	-0-	248	1	72800	2	N	1234	1249	1			259
							1357	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
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	2721	R	2721	-0-	-0-	-0-	1306	1	1415	2	N	-0-					150
*05	2504	R	2504	-0-	-0-	-0-	1156	1	1346	2	N	2					152
							2	9									

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	59	1	1946	2	N	60	117	1			40
							8	4	66	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
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-
05	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
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-
*05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	117	1	3876	2	Y	-0-					-0-
							16	4									

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
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-
05	4526	X	2483	-0-	-2043	-0-	72	1	2401	2	Y	-0-			-0-
							10	4							

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

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-
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	1988	2	Y	-0-			-0-
							8	4							

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

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-
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	56	1	1856	2	Y	-0-			-0-
							8	4							

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5 1	1 4	166	2	N	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	15 1	1 4	601	2	Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	14 2	1 4	555	2	Y	-0-					-0-
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-
05	434	N	230	-0-	-204	-0-	7 1	1 4	222	2	Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

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-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	27 2	1 4	1053	2	Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	27 3	1 4	1010	2	Y	-0-					-0-
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-
05	1054	N	713	-0-	-341	-0-	21 3	1 4	689	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 #: 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
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-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

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-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	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

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-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	40	1	1580	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	39	1	1451	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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-
05	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	49	1	1611	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	25	1	961	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	24	1	926	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	907	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

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

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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

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

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	423	3	3	9	N	3					111

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					20

WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

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
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

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
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1524	1	4	9	N	4					108

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

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-
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	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

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
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

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									
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	45	1	1509	2	Y	5	5	1			5
							6	4	6	9							

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

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									
05	2418	N	1220	-0-	-1198	-0-	36	1	1179	2	Y	-0-					27
							5	4									

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

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-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	23	1	769	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

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-
05	4309	X	215	-0-	-4094	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 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
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	82	1	3254	2	N	-0-					-0-
							5	4									
01	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	81	1	3086	2	N	-0-					-0-
							8	4									
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-
05	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	91	1	3020	2	N	-0-					-0-
							12	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	38	1	1505	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	39	1	1451	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	46	1	1527	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

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
05	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

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
05	1767	N	636	-0-	-1131	-0-	636	3			N	-0-					61

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

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
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
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-
05		0 K	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

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
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	672	2	9	9	N	8					90

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

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	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3763	2	39	9	Y	35					83
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					83

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	872	2	35	9	N	32					131
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					131

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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
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
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	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
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-
05	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
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									
05	1116	N	281	-0-	-835	-0-	43	1	232	2	N	5					75
							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
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
05	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	53	1	1744	2	N	37	97	1			40
							7	4	41	9							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

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									
05	3813	X	3200	-0-	-613	-0-	92	1	3054	2	Y	38	38	1			3
							12	4	42	9							

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

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

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

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									
*05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	83	1	2764	2	Y	30	30	1			3
							11	4	33	9							

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

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-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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-
*05	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	30	1	1012	2	Y	-0-					-0-
								4	4									

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

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									
05	4185	X	4110	-0-		-75	-0-	119	1	3957	2	Y	16	10	1			15
								16	4	18	9							

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

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									
05	1457	N	1003	-0-		-454	-0-	29	1	963	2	Y	6	5	1			5
								4	4	7	9							

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

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-
*05	763	N	763	-0-		-0-	-0-	22	1	738	2	N	-0-					-0-
								3	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	30	1	1001	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	875	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	8	1	267	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BOWYER-WILLS WELL #: 3D RRCID -> 201631 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	337	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	28	1	935	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

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

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
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
*05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3130	3	66	9	N	60					157

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
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									
*05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	465	1	3808	2	N	70					167
							77	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
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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					66
05	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
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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	782	2	3	9	N	3					145
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2099	2	39	9	Y	35					81
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					81

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

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-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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
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
05	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	196	1	2477	2	N	-0-					85

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	121	1	1530	2	N	-0-					124

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	141	1	1782	2	N	-0-					6

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1271	N	802	-0-	-469	-0-	59	1	743	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
*05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2150	2	11	9	N	10					142

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
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
05	15221	X	10140	-0-	-5081	-0-	10095	2	45	9	N	41					121

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
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-
05	465	N	110	-0-	-355	-0-	110	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
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
05	9207	X	5392	-0-	-3815	-0-	5353	2	39	9	N	35					95

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
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
05	11501	X	6083	-0-	-5418	-0-	6083	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
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
05	21483	X	16398	-0-	-5085	-0-	16302	2	96	9	N	87					147

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
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
05	11594	X	8643	-0-	-2951	-0-	8562	2	81	9	N	74	170	1			96

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
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
05	7564	X	6014	-0-	-1550	-0-	6014	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
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
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-
05	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
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
05	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
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									
05	2170	X	1249	-0-	-921	-0-	76	1	1164	2	Y	8	34	1			55
							9	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
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									
05	2511	X	2003	-0-	-508	-0-	122	1	1867	2	Y	13	55	1			41
							14	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
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									
05	6045	X	4270	-0-	-1775	-0-	262	1	3999	2	Y	8	117	1			224
							9	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
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									
*05	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	699	1	10662	2	Y	100	190	1			-0-
							110	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
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
05	7626	X	6258	-0-	-1368	-0-	383	1	5834	2	Y	37	104	1			-0-
							41	9									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	476	1	7263	2	Y	6	213	1			38
							7	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
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
05	1550	N	1069	-0-	-481	-0-	1035	3	34	9	Y	31	86	1			15

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
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
05	1581	N	1180	-0-	-401	-0-	1178	3	2	9	Y	2	57	1			55

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
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
05	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	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
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
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
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	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
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
*05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					17

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1643	X	13	-0-	-1630	-0-	13	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3255	X	2463	-0-	-792	-0-	2463	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	N	2					185

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
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
05	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	1318	2			N	-0-					187

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

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
05	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

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
05	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	2482	2	13	9	N	12					193

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

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
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	N	14					178

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

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
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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

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
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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
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
*05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4374	2	14	9	N	13					265

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

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

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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	667	-0-	-294	-0-	667	2			N	-0-					292

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		-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
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
05	1178	N	18	-0-	-1160	-0-	18	2			N	-0-					361

LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	436	1	2755	2	N	45					102
							50	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2803	N	2765	-0-	-38	-0-	438	1	2294	2	N	30					110
							33	9									

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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
05	868	#	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					181

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	724	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	140	1	2237	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
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-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-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
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-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					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
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-
05	1736	N	1491	-0-	-245	-0-	150	1	1341	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
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-
05	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	127	1	1084	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
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-
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	205	1	1837	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
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-
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	174	1	1555	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
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-
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	212	1	1973	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
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-
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	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
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-
05	372	N	197	-0-	-175	-0-	23	1	174	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
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-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	16	1	137	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
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-
05	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	195	1	1750	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
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-
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	250	1	1333	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
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-
05	1178	X	422	-0-	-756	-0-	44	1	378	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
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
05	9300	X	6630	-0-	-2670	-0-	959	1	5671	3	N	-0-					85

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

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
*05	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	703	1	6226	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

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
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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

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
05	620	#	556	-0-	-64	-0-	509	3	47	9	N	43					102

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

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-
05	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

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

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
05	124	S	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

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
05	465	S	293	-0-	-172	-0-	293	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

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
05	1891	X	1457	-0-	-434	-0-	72	1	1374	2	N	10					130
							11	9									

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

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									
*05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	85	1	1611	2	N	7					107
							8	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
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									
05	930	X	856	-0-	-74	-0-	42	1	814	2	N	-0-					102

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

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
05	1519	X	366	-0-	-1153	-0-	19	1	347	2	N	-0-					271

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

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
05	1674	X	1552	-0-	-122	-0-	77	1	1475	2	N	-0-					141

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

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
05	961	X	924	-0-	-37	-0-	46	1	878	2	N	-0-					21

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

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
05	1302	X	1301	-0-	-1	-0-	65	1	1236	2	N	-0-					12

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

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
05	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
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
05	3441	X	2659	-0-	-782	-0-	132	1	2527	2	N	-0-					50

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	140	1	2684	2	N	-0-					77

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1395	X	1303	-0-	-92	-0-	65	1	1230	2	N	7					160
							8	9									

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	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
*05	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	81	1	1555	2	N	-0-					66

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	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									
05	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	112	1	2143	2	N	20					283
							22	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
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
05	2077	X	505	-0-	-1572	-0-	25	1	480	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
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
*05	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	69	1	1319	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
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
05	4464	X	3360	-0-	-1104	-0-	167	1	3193	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
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
05	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
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									
05	2294	X	2271	-0-	-23	-0-	112	1	2148	2	N	10					82
							11	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
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
05	1674	X	1223	-0-	-451	-0-	61	1	1162	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
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									
05	4619	X	3527	-0-	-1092	-0-	175	1	3341	2	N	10					187
							11	9									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

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
05	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	132	1	2522	2	N	-0-					35

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

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
05	2108	X	1937	-0-	-171	-0-	96	1	1841	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

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
05	1364	X	792	-0-	-572	-0-	39	1	753	2	N	-0-					49

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

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									
05	2046	X	1921	-0-	-125	-0-	95	1	1824	2	N	2					88
							2	9									

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

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
05	2852	X	1126	-0-	-1726	-0-	56	1	1070	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
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
05	5859	X	5587	-0-	-272	-0-	276	1	5311	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
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
05	3317	X	2580	-0-	-737	-0-	128	1	2452	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
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
05	1674	X	1374	-0-	-300	-0-	69	1	1305	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
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
05	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	137	1	2623	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
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-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	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
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
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1738	3	10	9	N	9					42

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

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
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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
05	1767	#	1422	-0-	-345	-0-	1396	3	26	9	Y	24					36

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

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-
05	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
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
05	155	#	82	-0-	-73	-0-	82	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
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-
*05	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	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
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
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					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
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-
05	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
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-
05	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
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
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	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
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
05	14B2	EXT	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					131

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

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
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	123	3	29	9	N	26					102

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

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
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	142	3	37	9	N	34					81

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

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
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	539	3	58	9	Y	53					179

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

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
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	511	3	70	9	N	64					175

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
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
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	563	2	31	9	N	28	182	1			115

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

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
05	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

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
05	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

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-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	10	1	125	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

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-
05	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

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
05	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	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
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
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	591	3	6	9	N	5					183

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

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-
05	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

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-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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

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
05	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					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

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-
05	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

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-
05	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
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-
05	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

12	589	#	430	-0-	-159	-0-	56	1	367	2	N	6					180
							7	9									
01	589	#	231	-0-	-358	-0-	35	1	190	2	N	5					185
							6	9									
02	522	#	131	-0-	-391	-0-	19	1	108	2	N	4					189
							4	9									
03	434	#	149	-0-	-285	-0-	21	1	121	2	N	6					195
							7	9									
04	420	#	385	-0-	-35	-0-	56	1	325	2	N	4					199
							4	9									
05	434	#	356	-0-	-78	-0-	46	1	307	2	N	3					202
							3	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

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
05	899	#	703	-0-	-196	-0-	703	2			N	-0-					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

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-
05	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

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
05	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
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-
05	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

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
05	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	4596	2	59	9	N	54					185

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

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
*05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2207	2	139	9	N	126	176	1			77

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

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
*05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2690	2	123	9	N	112	176	1			105

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

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
05	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1665	2	41	9	N	37					100

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

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
05	5611	X	4623	-0-	-988	-0-	4568	2	55	9	N	50					146

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
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
05	5487	X	5134	-0-	-353	-0-	5098	2	36	9	N	33					80

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
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
*05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4792	2	250	9	N	227	375	1			135

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
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
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					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
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
05	5022	X	4379	-0-	-643	-0-	4284	2	95	9	N	86					268

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

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

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
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
05	2170	#	2134	-0-	-36	-0-	2108	2	26	9	N	24					106

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
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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	314	2	N	7					35
							8	9									
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					35

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
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-
05	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
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
*05	7680		1279	-0-	-6401	2879	571	1	708	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
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-
05	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
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-
05		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
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	1147	-0-	-233	-0-	1064	2	83	9	N	75	190	1			65
05	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	1100	2	33	9	N	30					95

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
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	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					64
05	310	N	300	-0-	-10	-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
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-
05		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
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-
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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
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
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	159	2	17	9	N	15					217

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

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
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

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
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			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

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-
05	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

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
05	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

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
05	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1242	2	84	9	N	76	171	1			83

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
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
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					90

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1116	N	882	-0-	-234	-0-	837	2	45	9	N	41					98

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					21

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					23
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	-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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					35
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	38	1	272	3	N	19					87
							21	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	131	1	932	3	N	44	91	1			102
							48	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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

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-
05	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

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
05	3565	X	2754	-0-	-811	-0-	9 21	1 9	2724	2	Y	19	20	1			4

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

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-
05	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

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
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	43 45	1 9	1457	2	Y	41					71

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

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
05	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
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-					2
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2

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
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-
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1129	2	98	9	N	89					192

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	3503	X	3126	-0-	-377	-0-	31	1	3095	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

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

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-
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	555					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

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
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	1465	2	Y	28	24	1			6

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

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-
05	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2867	N	2867	-0-		-0-	-0-		13	1	2416	2	Y	398	441	1			74
									438	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2883	X	2286	-0-		-597	-0-		32	1	1893	2	Y	328	229	1			248
									361	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3343	X	3343	-0-		-0-	-0-		7	1	3305	2	Y	28	30	1			6
									31	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-					-0-

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
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-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

12	1023	N	825	-0-	-198	-0-	132	1	693	2	Y	-0-					-0-
*01	961	N	268	-0-	-693	-0-	67	1	197	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*02	870	N	648	-0-	-222	-0-	166	1	482	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	837	N	678	-0-	-159	-0-	179	1	499	2	Y	-0-					-0-
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	184	1	510	2	Y	-0-					-0-
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	182	1	668	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

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-
05	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
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	54	1	258	2	Y	-0-					-0-
*01	279	N	236	-0-	-43	-0-	60	1	176	2	Y	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	79	1	228	2	Y	-0-					-0-
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	85	1	237	2	Y	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	89	1	249	2	Y	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	70	1	258	2	Y	-0-					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

12	3720	X	2559	-0-	-1161	-0-	441	1	2111	2	Y	6					9
							7	9									
*01	3069	X	24	-0-	-3045	-0-	6	1	18	2	Y	-0-	7	1			2
*02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	1109	1	3214	2	Y	41	1	1			42
							45	9									
*03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	805	1	2244	2	Y	26	46	1			22
							29	9									
*04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	723	1	2008	2	Y	38					60
							42	9									
05	3069	X	1541	-0-	-1528	-0-	329	1	1211	2	Y	1					61
							1	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

12	2821	N	2086	-0-	-735	-0-	334	1	1749	2	Y	3					14
							3	9									
*01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	649	1	1901	2	Y	40	42	1			12
							44	9									
*02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	614	1	1780	2	Y	47	38	1			21
							52	9									
*03	2077	N	1658	-0-	-419	-0-	428	1	1191	2	Y	35	38	1			18
							39	9									
*04	2370	N	1963	-0-	-407	-0-	511	1	1422	2	Y	27	28	1			17
							30	9									
05	2294	N	1615	-0-	-679	-0-	340	1	1249	2	Y	24	25	1			16
							26	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

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-
05	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3117	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
12	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	221 12	1 9	1058	2	Y	11					20
*01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	424 33	1 9	1240	2	Y	30	16	1			34
*02	1363	N	923	-0-	-440	-0-	235 7	1 9	681	2	Y	6	19	1			21
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	354 22	1 9	988	2	Y	20	24	1			17
*04	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	320 26	1 9	890	2	Y	24					41
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9	928	2	Y	2					43

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
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
05	3410	X	2867	-0-	-543	-0-	2850	2	17	9	Y	15	21	1			3

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
12	3658	X	3090	-0-	-568	-0-	496	1	2592	2	Y	2					8
							2	9									
*01	3503	X	3128	-0-	-375	-0-	781	1	2286	2	Y	55	6	1			57
							61	9									
*02	3277	X	2629	-0-	-648	-0-	664	1	1924	2	Y	37	32	1			62
							41	9									
*03	3503	X	2637	-0-	-866	-0-	687	1	1916	2	Y	31	67	1			26
							34	9									
*04	3300	X	2542	-0-	-758	-0-	663	1	1843	2	Y	33					59
							36	9									
05	3100	X	2226	-0-	-874	-0-	468	1	1721	2	Y	34					93
							37	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

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-
05	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

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
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2060	2	19	9	Y	17	20	1			4

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

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
05	3906	X	3506	-0-	-400	-0-	3494	2	12	9	Y	11	12	1			2

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

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
05	2232	X	2048	-0-	-184	-0-	2034	2	14	9	Y	13	12	1			3

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

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
05	4495	X	4380	-0-	-115	-0-	4368	2	12	9	Y	11	12	1			2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3162	X	2816	-0-		-346	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	16	1	1585	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3100	X	2373	-0-		-727	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4836	X	4265	-0-		-571	-0-	31	1	4206	2	Y	25	27	1			5
								28	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	4120	-0-	1020	1810	14	1	4084	2	Y	20	16	1			4
							22	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

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-
05	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

12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	310	1	1483	2	Y	6					9
							7	9									
*01	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	335	1	981	2	Y	24	7	1			26
							26	9									
*02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	541	1	1567	2	Y	45	14	1			57
							50	9									
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	511	1	1425	2	Y	21	61	1			17
							23	9									
*04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	469	1	1305	2	Y	36					53
							40	9									
05	1984	N	821	-0-	-1163	-0-	175	1	643	2	Y	3					56
							3	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

12	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	254	1	1216	2	Y	11					26
							12	9									
*01	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	295	1	865	2	Y	21	21	1			26
							23	9									
*02	1566	N	1301	-0-	-265	-0-	333	1	965	2	Y	3	14	1			15
							3	9									
*03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	385	1	1073	2	Y	13	17	1			11
							14	9									
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	389	1	1080	2	Y	-0-					11
05	1209	N	917	-0-	-292	-0-	196	1	720	2	Y	1					12
							1	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

12	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	187	1	895	2	Y	11					24
							12	9									
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	282	1	826	2	Y	20	19	1			25
							22	9									
*02	986	N	875	-0-	-111	-0-	224	1	650	2	Y	1	14	1			12
							1	9									
*03	1054	N	958	-0-	-96	-0-	248	1	693	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
*04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	261	1	726	2	Y	-0-					12
05	837	N	478	-0-	-359	-0-	102	1	376	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	31	1	4886	2	Y	38	44	1			8
							42	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3062	2	8	9	Y	7	7	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

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

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2976	X	2151	-0-	-825	-0-	2131	2	20	9	Y	18	20	1			4

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
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-
05	3937	X	3489	-0-	-448	-0-	7	1	3482	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
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-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	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
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
05	5456	X	4603	-0-	-853	-0-	4561	2	42	9	Y	38	40	1			8

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
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
*05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-	2	1			-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
12	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	508	1	2431	2	Y	-0-					12
*01	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	727	1	2127	2	Y	-0-					12
*02	2900	X	2212	-0-	-688	-0-	568	1	1644	2	Y	-0-					12
*03	3100	X	2183	-0-	-917	-0-	576	1	1607	2	Y	-0-					12
*04	3000	X	2151	-0-	-849	-0-	569	1	1582	2	Y	-0-					12
05	2945	X	1379	-0-	-1566	-0-	295	1	1084	2	Y	-0-					12

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
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-
05	6138	X	5759	-0-	-379	-0-	31	1	5728	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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									
05	6882 X	4816	-0-	-2066	-0-	31	1	4771	2	Y	13	12	1			3
						14	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

12	3317 X	2751	-0-	-566	-0-	596	1	2154	2	Y	1					11
						1	9									
*01	3131 X	2635	-0-	-496	-0-	663	1	1939	2	Y	30	23	1			18
						33	9									
*02	2929 X	2242	-0-	-687	-0-	563	1	1629	2	Y	45	19	1			44
						50	9									
*03	3131 X	2235	-0-	-896	-0-	582	1	1623	2	Y	27	46	1			25
						30	9									
*04	2970 X	2474	-0-	-496	-0-	646	1	1794	2	Y	31					56
						34	9									
05	2759 X	2374	-0-	-385	-0-	501	1	1841	2	Y	29	33	1			52
						32	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

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

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

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

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4614	-0-	-1059	-0-	1000	1	3613	2	Y	1					16
							1	9									
*01	5673	X	4884	-0-	-789	-0-	1228	1	3594	2	Y	56	38	1			34
							62	9									
*02	5191	X	4264	-0-	-927	-0-	1079	1	3124	2	Y	55	35	1			54
							61	9									
*03	5270	X	4309	-0-	-961	-0-	1133	1	3158	2	Y	16	55	1			15
							18	9									
*04	5010	X	4013	-0-	-997	-0-	1051	1	2921	2	Y	37					52
							41	9									
05	4619	X	3341	-0-	-1278	-0-	708	1	2602	2	Y	28	31	1			49
							31	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	597	1	2858	2	Y	-0-					11
							21	9									
*01	4030	X	2976	-0-	-1054	-0-	758	1	2218	2	Y	-0-					11
*02	3770	X	2744	-0-	-1026	-0-	704	1	2040	2	Y	-0-					11
*03	3875	X	2832	-0-	-1043	-0-	748	1	2084	2	Y	-0-					11
*04	3750	X	2876	-0-	-874	-0-	761	1	2115	2	Y	-0-					11
05	3441	X	1878	-0-	-1563	-0-	397	1	1460	2	Y	19					30
							21	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5512	-0-	-1153	-0-	952	1	4560	2	Y	-0-					3
							21	9									
*01	6603	X	5648	-0-	-955	-0-	1438	1	4210	2	Y	-0-					3
*02	6177	X	4183	-0-	-1994	-0-	1073	1	3110	2	Y	-0-					3
*03	6262	X	4417	-0-	-1845	-0-	1166	1	3251	2	Y	-0-					3
*04	5670	X	4833	-0-	-837	-0-	1279	1	3554	2	Y	-0-					3
05	5518	X	1832	-0-	-3686	-0-	387	1	1424	2	Y	19					22
							21	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2752	-0-	-658	-0-	441	1	2305	2	Y	5					92
							6	9									
*01	3193	X	2644	-0-	-549	-0-	662	1	1938	2	Y	40	120	1			12
							44	9									
*02	2987	X	2732	-0-	-255	-0-	679	1	1967	2	Y	78	55	1			35
							86	9									
*03	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	773	1	2155	2	Y	41	55	1			21
							45	9									
*04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	914	1	2539	2	Y	19	28	1			12
							21	9									
05	2759	X	2157	-0-	-602	-0-	455	1	1674	2	Y	25	20	1			17
							28	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3726	-0-	-862	-0-	642	1	3072	2	Y	11					28
							12	9									
*01	4464	X	1659	-0-	-2805	-0-	415	1	1216	2	Y	25	23	1			30
							28	9									
*02	4176	X	1504	-0-	-2672	-0-	381	1	1103	2	Y	18	17	1			31
							20	9									
*03	4309	X	1823	-0-	-2486	-0-	471	1	1311	2	Y	37	37	1			31
							41	9									
*04	4020	X	2531	-0-	-1489	-0-	664	1	1844	2	Y	21					52
							23	9									
05	3720	X	1652	-0-	-2068	-0-	351	1	1291	2	Y	9					61
							10	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	535	1	2563	2	Y	11					29
							12	9									
*01	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	11445	1	3352	2	Y	81	23	1			87
							89	9									
*02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	1100	1	3188	2	Y	29	48	1			68
							32	9									
*03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	1118	1	3115	2	Y	39	75	1			32
							43	9									
*04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	1145	1	3181	2	Y	23					55
							25	9									
*05	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	1517	1	5574	2	Y	9					64
							10	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		139	-0-	139	139	35	1	104	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1611	-0-	1611	1750	413	1	1198	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		1762	-0-	1762	3512	465	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*04	5197	X	1685	-0-	-3512	-0-	446	1	1239	2	Y	-0-					-0-
*05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	226	1	832	2	Y	62					62
							68	9									

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

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
*05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3053	2	10	9	Y	9	10	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

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									
*05	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	31	1	6741	2	Y	50	51	1			11
							55	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	14B2 EXT		281	-0-	281	576	16	1	265	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

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
05	4712	X	3877	-0-	-835	-0-	3852	2	25	9	Y	23	23	1			16

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
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									
*05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	16	1	5000	2	Y	1	1	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
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-
*05	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	16	1	1989	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
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									
*05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	16	1	4836	2	Y	64	86	1			44
							70	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
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-
*05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	7	1	3522	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
05	3906	X	3486	-0-	-420	-0-	16	1	3470	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	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									
*05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	31	1	1909	2	Y	1	15	1			1
							1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

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-
05	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	16	1	3474	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

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-
05	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	31	1	3800	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

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-
05	2821	X	561	-0-	-2260	-0-	16	1	545	2	Y	-0-					-0-

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

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-
05	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2503	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
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									
05	4061	X	3580	-0-	-481	-0-	22	1	3436	2	Y	111	105	1			24
							122	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
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-
*05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	7	1	3927	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
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									
*05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	16	1	4250	2	Y	36	58	1			25
							40	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
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-
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	7	1	2051	2	Y	28	22	1			6
							31	9									

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
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									
*05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	31	1	2933	2	Y	114					175
							125	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
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
05	14B2	EXT	1622	-0-	1622	5532	1592	2	30	9	Y	27	24	1			6

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

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
*05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1820	2	44	9	Y	40	43	1			9

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

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									
05	5611	X	5060	-0-	-551	-0-	16	1	5033	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

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									
05	7905	X	6148	-0-	-1757	-0-	16	1	6059	2	Y	66	72	1			14
							73	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

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									
05	6913	X	6369	-0-	-544	-0-	16	1	6318	2	Y	32	34	1			7
							35	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
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
05	6510	X	5601	-0-	-909	-0-	5454	2	147	9	Y	134	144	1			29

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

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									
05	7006	X	6247	-0-	-759	-0-	16	1	6167	2	Y	58	62	1			13
							64	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

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
05	10478	X	9052	-0-	-1426	-0-	9012	2	40	9	Y	36	38	1			8

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

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-
05	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

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
05	5053	X	4843	-0-	-210	-0-	4843	2			Y	-0-	2	1			-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

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
05	3751	X	3113	-0-	-638	-0-	3085	2	28	9	Y	25	26	1			5

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3534	X	2563	-0-	-971	-0-	16	1	2512	2	Y	32	34	1			7
							35	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

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-
05	4557	X	2970	-0-	-1587	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

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									
05	5053	X	4338	-0-	-715	-0-	31	1	4276	2	Y	28	24	1			19
							31	9									

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

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-
*05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	31	1	3613	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		101	-0-	101	101	101	2			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
12	3472	X	2631	-0-	-841	-0-	422	1	2207	2	Y	2					12
							2	9									
*01	3224	X	2661	-0-	-563	-0-	666	1	1950	2	Y	41	41	1			12
							45	9									
*02	3016	X	2304	-0-	-712	-0-	582	1	1685	2	Y	34	31	1			15
							37	9									
*03	3069	X	2221	-0-	-848	-0-	576	1	1605	2	Y	36	33	1			18
							40	9									
*04	2790	X	2184	-0-	-606	-0-	571	1	1587	2	Y	24	27	1			15
							26	9									
05	2635	X	2156	-0-	-479	-0-	446	1	1641	2	Y	63	36	1			42
							69	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

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
05	1271	N	394	-0-	-877	-0-	392	2	2	9	N	2					50

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

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
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					120

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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											
05	1922	N	516	-0-	-1406	-0-	80	1	436	2	N	-0-							93

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-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
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									
05	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	284	1	1540	2	Y	22	18	1			20
							24	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
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-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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									
*05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	386	1	2096	2	Y	17					30
							19	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

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									
05	2728	X	2596	-0-	-132	-0-	399	1	2167	2	Y	27	37	1			6
							30	9									

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

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-
05	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2719	N	2719	-0-		-0-	-0-	423	1	2294	2	Y	2	2	1			2
								2	9									

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2852	X	2084	-0-		-768	-0-	323	1	1752	2	Y	8	7	1			8
								9	9									

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4524	X	4524	-0-		-0-	-0-	701	1	3803	2	Y	18	15	1			16
								20	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4216	X	3809	-0-		-407	-0-	593	1	3216	2	Y	-0-					18

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
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									
05	2697	X	1873	-0-	-824	-0-	291	1	1580	2	Y	2	2	1			2
							2	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
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									
*05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	585	1	3171	2	Y	36					61
							40	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
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									
05	4216	X	2911	-0-	-1305	-0-	453	1	2458	2	Y	-0-					100

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
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									
05	2015	X	1946	-0-	-69	-0-	298	1	1617	2	Y	28	67	1			6
							31	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

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									
05	2914	X	1535	-0-	-1379	-0-	235	1	1272	2	Y	25	66	1			5
							28	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

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									
05	2604	X	2144	-0-	-460	-0-	334	1	1810	2	Y	-0-					88

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

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									
*05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	216	1	1174	2	Y	-0-					22

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

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									
05	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	256	1	1388	2	Y	17					30
							19	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
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									
05	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	462	1	2506	2	Y	-0-					48

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

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-
05	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

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-
05	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

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									
*05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	718	1	3897	2	Y	17					30
							19	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

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-
05	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
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-
*05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	16	1	4108	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

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-
05	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

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
05	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

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-
05	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

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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
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
05	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
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
05	2852	X	400	-0-	-2452	-0-	394	2	6	9	Y	5					29

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

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-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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
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-
05	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

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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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													
*05	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	1575	1	6716	2	N	98	178	1	4	8	107				
						108	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
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
05	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

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
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

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-
05	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

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-
05	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

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
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	109	1	531	2	N	-0-					32

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

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
05	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
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
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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

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
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					105

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					230

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

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
05	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

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
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4					123

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

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
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	900	2	7	9	N	6					113

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
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-
05	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

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-
05	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

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	1825	-0-	-245	-0-	1823	2	2	9	N	2					21
05	2139	N	1906	-0-	-233	-0-	1900	2	6	9	N	5					26

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

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	371	-0-	-829	-0-	300	1	56	2	N	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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
06	0	W	6333	-0-	6333	89303	5875	2	40	3	N	380	376	0	156	1	57
							418	9									
07	0	W	6363	-0-	6363	95666	5875	2	40	3	N	407	375	0			89
							448	9									
08	0	W	6107	-0-	6107	101773	5629	2	40	3	N	398	359	0			128
							438	9									
09	0	W	5399	-0-	5399	107172	4944	2	40	3	N	377	348	0			157
							415	9									
10	0	W	6419	-0-	6419	113591	5882	2	40	3	N	452	414	0			195
							497	9									
11	0	W	6513	-0-	6513	120104	5966	2	40	3	N	461	419	0			237
							507	9									
12	0	W	6558	-0-	6558	126662	6074	2	40	3	N	404	401	0			240
							444	9									
01	0	W	4226	-0-	4226	130888	3901	2	40	3	N	259	259	0			240
							285	9									
02	0	W	4651	-0-	4651	135539	4296	2	40	3	N	286	286	0			240
							315	9									
03	0	W	5386	-0-	5386	140925	4979	2	40	3	N	334	334	0			240
							367	9									
04	0	W	5497	-0-	5497	146422	5041	2	40	3	N	378	338	0			280
							416	9									
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	146422					N	NO RPT					280

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

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-
05	4433	X	4080	-0-	-353	-0-	4080	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

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-
05	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	4023	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

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-
*05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	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

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-
05	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
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-
05	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
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-
*05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	122	1	1921	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	837	N	616	-0-	-221	-0-	37	1	579	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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-
*05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	236	1	3711	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
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-
*05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	148	1	2319	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
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-
05	4619	X	4466	-0-	-153	-0-	268	1	4198	2	N	-0-					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*05	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	929	1	14573	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
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-
05	8029	X	2866	-0-	-5163	-0-	172	1	2694	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
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-
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	29	1	457	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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
*05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	405	1	6349	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
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-
05	7533	X	5898	-0-	-1635	-0-	353	1	5545	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6479	X	6061	-0-	-418	-0-	363	1	5698	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
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
*05	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	656	1	10289	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
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
*05	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	460	1	7219	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
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-
05	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	158	1	2473	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	4557	X	3543	-0-	-1014	-0-	212	1	3331	2	N	-0-					8

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

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
*05	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	482	1	7564	2	N	-0-					38

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

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
05	3875	X	2514	-0-	-1361	-0-	151	1	2363	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

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
*05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	295	1	4632	2	N	-0-					30

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

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
05	1023	N	872	-0-	-151	-0-	52	1	820	2	N	-0-					10

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

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
*05	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	752	1	11798	2	N	-0-					32

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	320	1	1250	2	N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

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
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	36	1	142	2	N	-0-			48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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-
05	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

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-
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	184	1	719	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

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-
05	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	471	1	1839	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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
05	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

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

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4960	X	4707	-0-	-253	-0-	4707	2			N	-0-					12

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

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

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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

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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5704	X	5113	-0-	-591	-0-	5110	2	3	9	N	3					28

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9920	X	9663	-0-	-257	-0-	9663	2			N	-0-					137

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	403	N	189	-0-	-214	-0-	11	1	178	2	N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	2423	2	1	9	N	1					53

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

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-
05	3999	X	3827	-0-	-172	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

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
05	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	4125	2			N	-0-					92

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

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-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

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
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					108

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

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-
*05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

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
*05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					10

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

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

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-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	5022	X	4749	-0-	-273	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

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
05	4867	X	4464	-0-	-403	-0-	4464	2			N	-0-					43

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

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-
*05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

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-
*05	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	8091	X	7495	-0-	-596	-0-	7492	2	3	9	N	3	3	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
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
*05	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8201	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
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-
05	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
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
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	7595	X	7298	-0-	-297	-0-	1487	1	5811	2	N	-0-					12

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	431	1	1682	2	N	1	1	8			33
							1	9									

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
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
05	6510	X	6095	-0-	-415	-0-	6094	2	1	9	N	1	1	8			130

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	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
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-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	13	1	52	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
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
05	6386	X	6204	-0-	-182	-0-	6203	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
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
*05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	N	1	1	8			168

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	1865	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
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-
05	310	X	271	-0-	-39	-0-	271	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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	1744	1	6813	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5115	X	4843	-0-	-272	-0-	4842	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B2 EXT		-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

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

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-
*05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	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

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
05	5859 X	5451	-0-	-408	-0-	5401	2	50	9	N	45					118

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

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
*05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4092	2	45	9	N	41	170	1			65

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

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									
05	19437 X	15007	-0-	-4430	-0-	1463	1	13482	2	N	56	1	8			144
						62	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7254	X	6311	-0-	-943	-0-	614	1	5654	2	N	39					80
							43	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

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
*05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					123

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

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									
05	10850	X	10671	-0-	-179	-0-	911	1	9679	2	Y	74	84	1			33
							81	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
05	14322	X	12872	-0-	-1450	-0-	1091	1	11596	2	Y	168	174	1			70
							185	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
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-
*05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	659	1	7007	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
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									
05	8773	X	7680	-0-	-1093	-0-	655	1	6967	2	Y	53	53	1			22
							58	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	1046	1	11125	2	Y	40	39	1			17
							44	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	12400	X	10547	-0-	-1853	-0-	907	1	9640	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	491	2	17	9	Y	15	1	8			39

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	302	1	3206	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	1436	1	15266	2	Y	383	382	1			158
							421	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
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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	631	1	401	2	N	25					52
							28	9									
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	640	1	425	2	N	23					75
							25	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1	1	8			167
05	744	#	-0-	-0-	-744	-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
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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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
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	579	-0-	-891	-0-	25	1	554	2	Y	-0-					17
*05	1519	X	582	-0-	-937	-0-	25	1	557	2	Y	-0-	7	1			10

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	146	1	3726	2	N	-0-					95

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	806	N	768	-0-	-38	-0-	33	1	727	2	Y	7	21	1			4
							8	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

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-
*05	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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

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
*05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	174	1	3798	2	Y	-0-					3

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

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-
05	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

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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

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-
05		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

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
05	1364	N	896	-0-	-468	-0-	896	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

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
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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

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
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					130

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

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
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
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	53	1	636	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
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
05	2542	N	2153	-0-	-389	-0-	94	1	2059	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
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
05	2046	N	1925	-0-	-121	-0-	84	1	1841	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
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									
05	4154	X	3251	-0-	-903	-0-	142	1	3109	2	Y	-0-					42

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	217	1	4683	2	Y	8	58	1	1	8	28
							9	9									
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	215	1	4815	2	Y	4					32
							4	9									
02	4582	X	4543	-0-	-39	-0-	197	1	4339	2	Y	6	1	8			37
							7	9									
*03	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	203	1	4507	2	Y	6	1	8			42
							7	9									
04	4800	X	4361	-0-	-439	-0-	187	1	4168	2	Y	5					47
							6	9									
05	4960	X	4433	-0-	-527	-0-	194	1	4239	2	Y	-0-					47

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	225	1 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
05	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	203	1	4456	2	Y	-0-					52

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2346	-0-	-134	-0-	101	1 1 9	2244	2	Y	1	1	8			58
04	2550	N	2445	-0-	-105	-0-	105	1 1 9	2339	2	Y	1	1	8			58
05	2604	N	2238	-0-	-366	-0-	98	1	2140	2	Y	-0-					58

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	110	1	2404	2	Y	-0-					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
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-
05	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	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
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
05	992	N	962	-0-	-30	-0-	961	2	1	9	N	1					107

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

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
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	410	-0-	-160	-0-	286	2	124	9	N	113					125
05	651	N	328	-0-	-323	-0-	300	2	28	9	N	25					150

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

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-
05	589	N	405	-0-	-184	-0-	31	1	374	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2914	X	2294	-0-	-620	-0-	2294	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
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-
05	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
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
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					89

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
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									
*05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	6	1	2337	2	N	-0-					40

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
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
05	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	2719	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
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
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					220

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2710	2	6	9	N	5					63

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

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									
*05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					165

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

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
05	3999	X	3744	-0-	-255	-0-	3743	2	1	9	N	1	1	8			73

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

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									
05	3410	X	2889	-0-	-521	-0-	2888	2	1	9	N	1	1	8			145

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
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
05	5363	X	5103	-0-	-260	-0-	13	1	5089	2	N	1	1	8			62
							1	9									

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
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									
05	10168	X	9489	-0-	-679	-0-	9485	2	4	9	N	4	1	8			90

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
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									
05	6820	X	6358	-0-	-462	-0-	6350	2	8	9	N	7	1	8			184

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055840 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9967 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1271	N	938	-0-	-333	-0-	72	1	866	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	33	1	400	2	N	-0-			-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	68	1	822	2	N	-0-			-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	72	1	871	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
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-
05	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	104	1	1240	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
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-
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	96	1	1169	2	N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	1457	N	87	-0-	-1370	-0-	7	1	80	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
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-
05	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
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-
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	82	1	971	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

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

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	155	1	1881	2	N	-0-			-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	52	1	629	2	N	-0-			17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	50	1	602	2	N	-0-					5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	53	1	643	2	N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	88	1	1048	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
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-
05	930	N	212	-0-	-718	-0-	16	1	196	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
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-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	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
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									
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	613	2	N	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1054	N	906	-0-	-148	-0-	70	1	836	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
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
05	1116	N	751	-0-	-365	-0-	751	2			N	-0-					32

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
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
05	1798	N	1343	-0-	-455	-0-	103	1	1240	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
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
05	1054	N	949	-0-	-105	-0-	72	1	877	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
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
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	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
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
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	43	1	510	2	N	-0-					110

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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									
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	167	1	1998	2	N	-0-					65

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

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
05	682	N	411	-0-	-271	-0-	32	1	379	2	N	-0-					42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

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-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	16	1	198	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

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									
*05	3100	N	3267	-0-	167	167	253	1	3014	2	N	-0-					25

ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	1436 28	1 9	17291	2	N	25	123	1			53
01	20566	X	20566	-0-	-0-	-0-	1743 42	1 9	18781	2	N	38					91
02	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	1629 17	1 9	16433	2	N	15					106
*03	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	1656 9	1 9	15404	2	N	8					114
04	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	22					136
05	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					136

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	618 7	1 9	7446	2	N	6					76
01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	685	1	7388	2	N	-0-					76
02	7279	X	6721	-0-	-558	-0-	605 11	1 9	6105	2	N	10					86
03	7781	X	6682	-0-	-1099	-0-	648 12	1 9	6022	2	N	11					97
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	4					101
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					101

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	8			149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					264

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					157

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

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
05	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

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
05	4929	X	4488	-0-	-441	-0-	4477	2	11	9	N	10					194

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

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
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-
05	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
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
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	60	1	1315	2	Y	-0-					12

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

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

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

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-
05	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

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

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
*05	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	56	1	1223	2	Y	1					5
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

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
*05	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	47	1	1032	2	Y	-0-					14

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	74	1	1614	2	Y	9					17
							10	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	104	1	2266	2	Y	1					6
							1	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	74	1	1629	2	Y	-0-					20

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	46	1	1033	2	Y	-0-					19
*05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	47	1	1035	2	Y	-0-	7	1			12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					
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
*05	465	N	461	-0-	-4	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					29

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	80	1	1751	2	Y	-0-					26

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
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
*05	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	98	1	2141	2	Y	-0-					26

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	2	Y	-0-					15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	713	X	386	-0-	-327	-0-	17	1	368	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	83	1	1827	2	Y	-0-					15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	78	1	1709	2	Y	-0-					43

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2294	X	2238	-0-	-56	-0-	98	1	2140	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	106	1	2322	2	Y	13					38
							14	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1023	N	921	-0-	-102	-0-	40	1	880	2	Y	1					15
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	67	1	1503	2	Y	-0-					19
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	72	1	1578	2	Y	-0-	7	1			12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	806	N	775	-0-	-31	-0-	34	1	740	2	Y	1					6
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2046	X	2001	-0-	-45	-0-	87	1	1913	2	Y	1					4
							1	9									

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
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
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	52	1	1130	2	Y	7	21	1			4
							8	9									

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1829	-0-	-558	-0-	81	1	1747	2	Y	1					8
							1	9									
01	2077	X	2012	-0-	-65	-0-	86	1	1924	2	Y	2					10
							2	9									
02	1798	X	1750	-0-	-48	-0-	76	1	1671	2	Y	3					13
							3	9									
03	1922	X	1761	-0-	-161	-0-	76	1	1678	2	Y	6					19
							7	9									
*04	1950	X	1764	-0-	-186	-0-	76	1	1688	2	Y	-0-					19
*05	2015	X	1662	-0-	-353	-0-	73	1	1589	2	Y	-0-	7	1			12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

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
*05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	94	1	2053	2	Y	-0-					19

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

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
*05	2325 N	2304	-0-	-21	-0-	101	1	2202	2	Y	1					6
						1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

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
*05	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	51	1	1114	2	Y	-0-					5

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

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
*05	380 X	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

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
*05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	112	1	2458	2	Y	-0-					5

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

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
*05	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

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
*05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	47	1	1030	2	Y	1					5
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

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	1312	-0-	-38	-0-	56	1	1256	2	Y	-0-					16
*05	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	57	1	1251	2	Y	-0-	6	1			10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	93	1	2034	2	Y	-0-					53

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

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
*05	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	45	1	986	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

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
*05	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

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
*05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	57	1	1255	2	Y	26	33	1			7
							29	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1275	-0-	-15	-0-	55	1	1220	2	Y	-0-					19
*05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	56	1	1230	2	Y	-0-	7	1			12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
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									
*05	2263	X	2218	-0-	-45	-0-	97	1	2113	2	Y	7					12
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
*05	2201	N	1549	-0-	-652	-0-	68	1	1481	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
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
*05	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	79	1	1736	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
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
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	91	1	1996	2	Y	6	23	1			4
							7	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	620	X	588	-0-	-32	-0-	26	1	562	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
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									
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	Y	-0-					15

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
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
*05	1457	X	1308	-0-	-149	-0-	57	1	1243	2	Y	7	23	1			4
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	58	1	1273	2	Y	-0-					53

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1550	X	1246	-0-	-304	-0-	54	1	1192	2	Y	-0-					5

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	103	1	2248	2	Y	-0-	61	1			9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2728	X	2710	-0-	-18	-0-	118	1	2591	2	Y	1					5
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1085	N	952	-0-	-133	-0-	42	1	910	2	Y	-0-					15

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

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									
*05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	107	1	2350	2	Y	2					17
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

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
*05	2325	N	1681	-0-	-644	-0-	73	1	1608	2	Y	-0-					44

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

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							
*05	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	78	1	1702	2	Y	13			38
							14	9							

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

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							
*05	4340	X	4063	-0-	-277	-0-	178	1	3885	2	Y	-0-			51

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

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							
*05	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	80	1	1757	2	Y	-0-			15

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

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-
*05	2077	X	2069	-0-	-8	-0-	90	1	1979	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
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
*05	2325	X	2063	-0-	-262	-0-	90	1	1973	2	Y	-0-	21	1			3

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
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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	72	1	1571	2	Y	1					26
							1	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
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
*05	2697	X	2421	-0-	-276	-0-	106	1	2315	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350	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
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
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	59	1	1297	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
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
*05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	149	1	3260	2	Y	1					5
							1	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	168	1	3680	2	Y	1					6
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	91	1	1983	2	Y	13					37
							14	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
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	1631	-0-	-49	-0-	70	1	1561	2	Y	-0-					19
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	76	1	1656	2	Y	-0-	7	1			12

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
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
*05	899	N	827	-0-	-72	-0-	36	1	791	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
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	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	91	1	2020	2	Y	-0-					19
*05	2232	X	2188	-0-	-44	-0-	96	1	2092	2	Y	-0-	7	1			12

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
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
*05	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	99	1	2171	2	Y	27	35	1			7
							30	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	124	1	2703	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
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
*05	3100	N	3568	-0-	468	468	156	1	3411	2	Y	1					15
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	76	1	1655	2	Y	-0-					15

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
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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	55	1	1231	2	Y	-0-					19
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	57	1	1238	2	Y	-0-	7	1			12

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
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
*05	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	85	1	1864	2	Y	-0-	22	1			11

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
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
*05	2139	N	1804	-0-	-335	-0-	78	1	1715	2	Y	10					17
							11	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	72	1	1581	2	Y	42					46
							46	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	149	1	3251	2	Y	-0-	22	1			12

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
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
*05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	80	1	1751	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
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									
*05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	81	1	1768	2	Y	15					23
							17	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	70	1	1539	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

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									
*05	806	N	777	-0-	-29	-0-	34	1	743	2	Y	-0-					13

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

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	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	97	1	2157	2	Y	-0-					19
*05	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	102	1	2229	2	Y	-0-	7	1			12

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

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
*05	2635	N	2404	-0-	-231	-0-	105	1	2299	2	Y	-0-					10

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

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									
*05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	45	1	986	2	Y	1					36
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	103	1	2258	2	Y	1					16
							1	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1023	N	919	-0-	-104	-0-	40	1	879	2	Y	-0-					19

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	75	1	1651	2	Y	-0-					34

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	79	1	1735	2	Y	25					71
							28	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	54	1	1192	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	1415	2	Y	3					19
01	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	61 1	1 9	1376	2	Y	1					20
02	1392	N	1362	-0-	-30	-0-	59	1	1303	2	Y	-0-					20
03	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	61 1	1 9	1361	2	Y	1					21
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	1338	2	Y	3					24
*05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	63 14	1 9	1368	2	Y	13					37

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	67 7	1 9	1473	2	Y	6	23	1			4

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 17	1 9	1963	2	Y	15					25
04	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	88	1	1968	2	Y	-0-					25
*05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	90 1	1 9	1972	2	Y	1					26

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
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
*05	2852	X	2487	-0-	-365	-0-	109	1	2378	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	109	1	2388	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
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
*05	1736	N	1259	-0-	-477	-0-	55	1	1204	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
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

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

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	966	2	Y	2					26
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	1033	2	Y	2					28
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
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	2	Y	-0-					28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3503	X	3371	-0-	-132	-0-	147	1	3224	2	Y	-0-					4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

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
*05	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	109	1	2375	2	Y	46					54
							51	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

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									
*05	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	144	1	3145	2	Y	15					23
							17	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

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									
*05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	90	1	1974	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
*05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	88	1	1918	2	Y	42					47
							46	9									

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
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
*05	2263	X	2161	-0-	-102	-0-	94	1	2066	2	Y	1					27
							1	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	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
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									
*05	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	45	1	995	2	Y	8					17
							9	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	117	1	2557	2	Y	8					10
							9	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
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
*05	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	66	1	1452	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2046	N	1666	-0-	-380	-0-	73	1	1587	2	Y	5					23
							6	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

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
*05	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	68	1	1486	2	Y	1					15
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

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
*05	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	68	1	1481	2	Y	-0-	22	1			12

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

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
*05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	128	1	2812	2	Y	-0-					7

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

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

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
*05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	54	1	1176	2	N	-0-					77

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

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
*05	2635	X	2538	-0-	-97	-0-	111	1	2427	2	Y	-0-					4

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

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
*05	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	152	1	3315	2	Y	27	35	1			7
							30	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

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
*05	3534	X	3254	-0-	-280	-0-	142	1	3111	2	Y	1					21
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	113	1	2479	2	Y	47					55
							52	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	75	1	1639	2	Y	26	34	1			7
							29	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
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									
*05	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	89	1	1937	2	Y	-0-					15

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
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
*05	2914	X	2832	-0-	-82	-0-	124	1	2708	2	Y	-0-					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
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
*05	4898	X	4704	-0-	-194	-0-	206	1	4498	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
*05	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

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
*05	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	203	1	4444	2	Y	25					71
							28	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

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
*05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	77	1	1688	2	Y	-0-					1

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

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
*05	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	90	1	1969	2	Y	-0-					1

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

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
*05	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	85	1	1864	2	Y	15					23
							17	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1891	N	1144	-0-	-747	-0-	50	1	1093	2	Y	1					5
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	108	1	2368	2	Y	-0-					15

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	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
*05	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	64	1	1396	2	Y	9					17
							10	9									

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
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									
*05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	114	1	2491	2	Y	48					65
							53	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1054	N	887	-0-	-167	-0-	39	1	848	2	Y	-0-					25

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	77	1	1687	2	Y	-0-					15

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	95	1	2086	2	Y	1					15
							1	9									

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	Y	-0-					28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	558	N	535	-0-	-23	-0-	23	1	512	2	Y	-0-					25

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

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
*05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	70	1	1531	2	Y	-0-					5

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

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
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1549	2	Y	-0-					1

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

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
*05	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	119	1	2604	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

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
*05	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	164	1	3594	2	Y	1					6
							1	9									

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

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
*05	620	N	319	-0-	-301	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					31

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	868	X	602	-0-	-266	-0-	26	1	576	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

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
*05	4557	X	4000	-0-	-557	-0-	175	1	3825	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

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
*05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	76	1	1656	2	N	-0-					112

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

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									
*05	930	N	915	-0-	-15	-0-	40	1	875	2	N	-0-					40

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

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
*05	5115	X	4851	-0-	-264	-0-	212	1	4639	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
*05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	82	1	1799	2	Y	-0-					4

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
*05	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	125	1	2735	2	Y	-0-					2

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

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-
05	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

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

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
*05	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	112	1	2453	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
*05	651	X	512	-0-	-139	-0-	22	1	490	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
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
*05	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	115	1	2519	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
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
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	77	1	1690	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
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
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	71	1	1561	2	Y	40					48
							44	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

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

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3999	X	3840	-0-	-159	-0-	168	1	3671	2	Y	1					6
							1	9									

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	61	1	1343	2	Y	1					37
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	123	1	2694	2	Y	2					13
							2	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	100	1	2191	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1984	X	1392	-0-	-592	-0-	61	1	1331	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
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
*05	3286	X	2192	-0-	-1094	-0-	96	1	2096	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
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-
*05	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
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-
*05	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
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
*05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	48	1	1057	2	Y	-0-					39

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
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
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	93	1	2026	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	169	1	3695	2	Y	-0-					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
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-
05	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
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
*05	1674	N	1089	-0-	-585	-0-	48	1	1041	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
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-
05	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
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
*05	1364	X	989	-0-	-375	-0-	43	1	946	2	Y	-0-	21	1			11

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
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
*05	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	170	1	3721	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	93	1	2029	2	Y	-0-					14

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

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
*05	589	X	284	-0-	-305	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

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
*05	5022	X	4620	-0-	-402	-0-	202	1	4418	2	Y	-0-					6

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

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
*05	1364	X	1217	-0-	-147	-0-	53	1	1163	2	Y	1					7
							1	9									

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

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
*05	2542	N	2424	-0-	-118	-0-	106	1	2318	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
*05	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	133	1	2902	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
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
*05	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	114	1	2494	2	Y	5					13
							6	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	86	1	1873	2	Y	17	32	1			3
							19	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
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
*05	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	125	1	2725	2	Y	-0-					4

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
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
*05	3937	X	3706	-0-	-231	-0-	162	1	3544	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	118	1	2576	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
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
*05	4836	X	4638	-0-	-198	-0-	203	1	4435	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
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									
*05	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	156	1	3415	2	Y	18					52
							20	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
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	231	1	5046	2	Y	-0-					30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	1295	2	Y	3					8
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
*05	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	52 6	1 9	1148	2	Y	5					13

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

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

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

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 2	1 9	1496	2	Y	2					6
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
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	73	1	1607	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
*05	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	91	1	1991	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
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
*05	6324	X	5989	-0-	-335	-0-	262	1	5727	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
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									
*05	2387	N	2071	-0-	-316	-0-	90	1	1964	2	Y	15					23
							17	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
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
*05	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	82	1	1788	2	Y	5					13
							6	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3627	X	3278	-0-	-349	-0-	143	1	3129	2	Y	5					13
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	177	1	3870	2	Y	-0-					27

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	6107	X	5915	-0-	-192	-0-	259	1	5656	2	Y	-0-					13

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2542	X	2369	-0-	-173	-0-	104	1	2265	2	Y	-0-					8

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	310	N	179	-0-	-131	-0-	8	1	171	2	N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 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
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
*05	2728	X	2631	-0-	-97	-0-	115	1	2516	2	Y	-0-					4

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
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									
*05	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	137	1	3001	2	Y	1					25
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	74	1	1627	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	155	1	3395	2	Y	2			44
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	95	1	2072	2	Y	20	34 1		4
							22	9							

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	131	1	2868	2	Y	-0-			59

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2573	X	2434	-0-	-139	-0-	106	1	2328	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
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									
*05	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	133	1	2912	2	Y	4					12
							4	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
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
*05	2728	X	2591	-0-	-137	-0-	113	1	2478	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	X	2322	-0-	-778	-0-	101	1	2221	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	101	1	2212	2	Y	4	27	1			3
							4	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	89	1	1955	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
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
*05	923	X	923	-0-	-0-	-0-	40	1	883	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
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
*05	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	121	1	2654	2	Y	-0-					6

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
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									
*05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	219	1	4787	2	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 #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2697	X	2243	-0-	-454	-0-	98	1	2145	2	Y	-0-					32

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	837	X	679	-0-	-158	-0-	30	1	649	2	Y	-0-					5

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3658	X	2844	-0-	-814	-0-	124	1	2720	2	Y	-0-					4

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
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									
*05	2635	X	2501	-0-	-134	-0-	109	1	2388	2	Y	4					11
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
*05	2418	N	1980	-0-	-438	-0-	86	1	1892	2	Y	2					23
							2	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

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
*05	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	68	1	1480	2	Y	5					13
							6	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

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
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	65	1	1412	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

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
*05	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	112	1	2459	2	Y	-0-					44

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

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
*05	1488	X	1422	-0-	-66	-0-	62	1	1360	2	Y	-0-					25

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

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
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	94	1	2046	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-					3

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	103	1	2253	2	Y	1					11
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	177	1	3865	2	Y	-0-					44

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
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-
*05	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	63	1	1383	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
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
*05	3751	X	3528	-0-	-223	-0-	154	1	3374	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	115	1	2519	2	Y	1					6
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	308	1	6734	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
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									
*05	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	138	1	3020	2	Y	4					12
							4	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	2	N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	141	1	3075	2	Y	20	33	1			4
							22	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

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
*05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	83	1	1825	2	Y	-0-					17

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

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
*05	651 X	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	Y	-0-					2

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

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									
*05	2046 N	1852	-0-	-194	-0-	81	1	1771	2	Y	-0-					3

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

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									
*05	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	85	1	1860	2	Y	17	26	1			3
						19	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	149	1	3271	2	Y	2					12
							2	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

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
*05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	109	1	2384	2	Y	-0-					19

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

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
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					10

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

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									
*05	2604	X	1841	-0-	-763	-0-	80	1	1747	2	Y	13					42
							14	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3751	X	3734	-0-	-17	-0-	163	1	3571	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

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
*05	5146	X	4942	-0-	-204	-0-	216	1	4726	2	Y	-0-					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

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
*05	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	95	1	2075	2	Y	5					13
							6	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

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-
*05	279	N	193	-0-	-86	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

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									
*05	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	113	1	2475	2	Y	1					17
							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 #: 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
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
*05	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	180	1	3931	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

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
*05	4030	X	3879	-0-	-151	-0-	170	1	3709	2	Y	-0-					2

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

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
*05	1085	N	937	-0-	-148	-0-	41	1	895	2	Y	1					15
							1	9									

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

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
*05	3379	X	3284	-0-	-95	-0-	144	1	3140	2	N	-0-					18

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

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
*05	2542	X	2365	-0-	-177	-0-	103	1	2256	2	Y	5					13
							6	9									

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

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
*05	2604	X	2587	-0-	-17	-0-	113	1	2474	2	Y	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	107	1	2336	2	Y	-0-	19	1			3

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
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									
*05	9083	X	8920	-0-	-163	-0-	389	1	8505	2	N	24					81
							26	9									

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	106	1	2329	2	N	2					27
							2	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1922	X	1227	-0-	-695	-0-	54	1	1173	2	Y	-0-					17

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5921	X	5256	-0-	-665	-0-	230	1	5026	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	160	1	3510	2	Y	-0-					6

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
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
*05	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	131	1	2873	2	Y	1					8
							1	9									

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
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									
*05	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	150	1	3288	2	Y	5					34
							6	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
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
*05	3813	X	3644	-0-	-169	-0-	159	1	3485	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
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
*05	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	201	1	4403	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 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
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
*05	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	106	1	2319	2	Y	-0-					31

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
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									
*05	2666	X	1908	-0-	-758	-0-	82	1	1805	2	Y	19	32	1			4
							21	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
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
*05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	243	1	5306	2	Y	-0-					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
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
*05	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	78	1	1698	2	Y	5					13
							6	9									

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
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									
*05	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	143	1	3119	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5301	X	4743	-0-	-558	-0-	207	1	4535	2	Y	1					68
							1	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4402	X	4184	-0-	-218	-0-	182	1	3978	2	Y	22	96	1			15
							24	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	190	1	4155	2	Y	1					22
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2759	X	2289	-0-	-470	-0-	100	1	2183	2	Y	5					13
							6	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	110	1	2414	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3410	X	3019	-0-	-391	-0-	132	1	2887	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	7719	X	7300	-0-	-419	-0-	319	1	6981	2	Y	-0-					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
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									
*05	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	134	1	2922	2	Y	-0-					3

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
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									
*05	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	70	1	1534	2	Y	5					57
							6	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
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									
*05	7502	X	6803	-0-	-699	-0-	296	1	6472	2	Y	32					104
							35	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
*05	3286	X	3223	-0-	-63	-0-	141	1	3082	2	N	-0-					50

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

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

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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	209	1	3896	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
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-
*05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	113	1	2096	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
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-
*05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	182	1	3384	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	251	1	4673	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

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

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

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

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
05	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

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
*05	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

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
05	4960	X	4167	-0-	-793	-0-	165	1	4000	2	Y	2	85	1			11
							2	9									

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

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
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					91

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5332	X	5206	-0-	-126	-0-	204	1	4954	2	Y	44	112	1			39
							48	9									

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
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
05	3503	X	3326	-0-	-177	-0-	132	1	3194	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
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
05	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	127	1	3067	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
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
05	6355	X	5969	-0-	-386	-0-	207	1	5762	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
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
05	5022	X	4794	-0-	-228	-0-	190	1	4604	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
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
05	2108	N	1896	-0-	-212	-0-	75	1	1819	2	Y	2	76	1			9
							2	9									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	90	1	2174	2	Y	-0-	75	1			9

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4805	X	4758	-0-	-47	-0-	189	1	4569	2	N	-0-					31

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
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
05	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	569	1	1201	2	Y	24	63	1			21
							26	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

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

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	102	1	2473	2	Y	-0-					54

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	129	1	3595	2	N	-0-					127

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	98	1	2374	2	Y	-0-					10

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	237	1	1767	2	Y	-0-					22

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5115	X	4750	-0-	-365	-0-	165	1	4585	2	Y	-0-					29

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
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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					32

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	85	1	2071	2	Y	-0-					9

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	116	1	2808	2	Y	-0-					10

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4588	X	4392	-0-	-196	-0-	174	1	4218	2	Y	-0-					12

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	164	1	3984	2	Y	-0-			46

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

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
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	81	1	1974	2	Y	-0-			10

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

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
05	6789	X	6333	-0-	-456	-0-	220	1	6113	2	N	-0-			70

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

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
*05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	180	1	2607	2	Y	-0-			28

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

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							
05	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	156	1	3768	2	Y	-0-			52

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7347	X	7219	-0-	-128	-0-	286	1	6933	2	Y	-0-					56

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
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
05	2914	X	1573	-0-	-1341	-0-	55	1	1518	2	Y	-0-					5

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
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
05	5053	X	4780	-0-	-273	-0-	166	1	4614	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
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
05	3689	X	3085	-0-	-604	-0-	107	1	2978	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
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-
05	2821	X	2779	-0-	-42	-0-	222	1	2557	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
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-
05	5487	X	5160	-0-	-327	-0-	412	1	4748	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	117	1	1354	2	N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	55	1	640	2	N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3720	X	3070	-0-	-650	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4247	X	4162	-0-	-85	-0-	4162	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	402	1	7484	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1240	N	916	-0-	-324	-0-	47	1	869	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
05	4836	X	4238	-0-	-598	-0-	4238	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	150	1	2785	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
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-
*05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	312	1	5806	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	300	1	5589	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	49	1	906	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
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-
05	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	68	1	1269	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
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-
05	4898	X	3576	-0-	-1322	-0-	182	1	3394	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	219	1	4079	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

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-
05	5332	X	5166	-0-	-166	-0-	263	1	4903	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

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-
05	3379	X	37	-0-	-3342	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

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-
05	2976	X	2405	-0-	-571	-0-	123	1	2282	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

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-
05	5673	X	5539	-0-	-134	-0-	282	1	5257	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

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-
05	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	223	1	4156	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

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-
*05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	177	1	3298	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

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-
05	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	186	1	3463	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

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-
*05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	175	1	3251	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

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-
05	2511	X	2423	-0-	-88	-0-	124	1	2299	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

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-
*05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	152	1	2835	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

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-
05	2511	N	2146	-0-	-365	-0-	109	1	2037	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

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-
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	94	1	1741	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
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-
05	7316	X	6818	-0-	-498	-0-	348	1	6470	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	276	1	5138	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
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-
05	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	98	1	1817	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
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-
*05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	284	1	5292	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
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-
*05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	220	1	4087	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
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-
05	2139	X	1272	-0-	-867	-0-	65	1	1207	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6076	X	4809	-0-	-1267	-0-	245	1	4564	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

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-
05	2449	X	1090	-0-	-1359	-0-	56	1	1034	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

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-
05	2604	N	1979	-0-	-625	-0-	101	1	1878	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

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-
*05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	143	1	2657	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

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-
*05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	502	1	9343	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

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-
05	6324	X	4706	-0-	-1618	-0-	240	1	4466	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

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-
*05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	362	1	6737	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	5549	X	5110	-0-	-439	-0-	261	1	4849	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
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-
*05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	121	1	2257	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	210	1	3901	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	313	1	5828	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	501	1	9320	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	274	1	5103	2	N	-0-			-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

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-
05	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

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-
05	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

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
*05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	89	1	264	2	N	-0-					117

INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

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-
05	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
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					220
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

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									
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					126

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

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									
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					367

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

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									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					439

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					205

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
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									
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					526

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
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									
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					298

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
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									
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					446

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	1917	-0-	-8034	-0-	315 297	1 9	1305	3	Y	270	404	1			221
01	11935	X	5263	-0-	-6672	-0-	449 644	1 9	4170	3	Y	585	498	1			308
02	11165	X	6912	-0-	-4253	-0-	687 1277	1 9	4948	3	Y	1161	1052	1			417
03	7967	X	5523	-0-	-2444	-0-	544 924	1 9	4055	3	Y	840	915	1			342
04	5100	X	3657	-0-	-1443	-0-	302 660	1 9	2695	3	Y	600	702	1			315
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					315

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
12	6820	X	1326	-0-	-5494	-0-	330 738	1 9	258	3	Y	671	684	1			241
01	5983	X	1344	-0-	-4639	-0-	344 894	1 9	106	4	Y	813	861	1			193
02	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	332 1132	1 9	268	3	Y	1029	841	1			381
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	448 866	1 9	2125	3	Y	787	851	1			317
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	381 452	1 9	3103	3	Y	411	566	1			227
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					227

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 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
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	349 706	1 9	1899	3	Y	642	581	1			150
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	335 579	1 9	1527	3	Y	526	584	1			92
02	2175	X	2050	-0-	-125	-0-	1298 569	1 9	183	3	Y	517	391	1			218
03	3317	X	2215	-0-	-1102	-0-	321 547	1 9	1347	3	Y	497	384	1			331
04	3210	X	2117	-0-	-1093	-0-	318 550	1 9	1249	3	Y	500	380	1			337
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					337

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	695 271	1 9	2524	3	Y	246	188	1			256
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	806 194	1 9	2547	3	Y	176	195	1			237
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	708 198	1 9	2203	3	Y	180	194	1			223
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	770 212	1 9	2268	3	Y	193	190	1			226
04	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	516 197	1 9	2141	3	Y	179	189	1			212
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					212

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					318

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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									
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					30

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					406

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					343

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			312
							597	9									
04	40202	X	40202	-0-	-0-	-0-	6826	1	32818	3	N	507	540	1			186
							558	9									
05	34782	X	NO RPT	-0-	-34782	-0-					N	NO RPT					186

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					144

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	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									
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					420

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					433

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
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									
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					335

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
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									
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					12

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
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			226
							409	9									
*04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	992	1	6293	3	N	633	694	1			165
							696	9									
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					165

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
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									
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					459

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
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			92
							541	9									
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	284	1	2785	3	N	430	182	1			191
							473	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					191

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 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
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			367
							848	9									
04	7890	X	4219	-0-	-3671	-0-	782	1	2518	3	N	835	488	1			163
							919	9									
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					163

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 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
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									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					289

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 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
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			220
							1961	9									
04	6420	X	6186	-0-	-234	-0-	970	1	4247	3	N	881	1059	1			336
							969	9									
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					336

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
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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					366

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					299

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 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
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									
05	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					327

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
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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
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									
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					226

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
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									
05	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					575

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
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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			227
							1258	9									
04	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	4297	1	7830	3	N	972	1249	1			133
							1069	9									
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					133

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			306
							469	9									
04	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	1194	1	11721	3	N	473	576	1			143
							520	9									
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					143

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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			132
							22	9									
04	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	584	1	10997	3	N	61	824	1			201
							67	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					529

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
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									
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					149

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-						N	NO RPT					428

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	499						N	NO RPT					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					189

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-						N	NO RPT					163

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
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			57
							286	9									
04	0	W	895	-0-	895	53061	148	1	612	3	N	123	126	1			66
							135	9									
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	53061					N	NO RPT					66

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

*12	2976	X	1415	-0-	-1561	-0-	257	1	1127	3	N	28					214
							31	9									
*01	2976	X	466	-0-	-2510	-0-	179	1	285	3	N	2					216
							2	9									
*02	2784	X	325	-0-	-2459	-0-	55	1	267	3	N	3					219
							3	9									
*03	2976	X	427	-0-	-2549	-0-	130	1	297	3	N	-0-					219
*04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	132	1	439	3	N	86	191	1			112
							95	9									
*05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					112

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

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									
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					505

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

*12	4371	X	1157	-0-	-3214	-0-	205	1	803	3	N	135	167	1			95
							149	9									
*01	4371	X	917	-0-	-3454	-0-	173	1	689	3	N	50	83	1			62
							55	9									
*02	4089	X	889	-0-	-3200	-0-	146	1	655	3	N	80					142
							88	9									
*03	4371	X	1002	-0-	-3369	-0-	179	1	698	3	N	114	85	1			171
							125	9									
*04	4230	X	836	-0-	-3394	-0-	134	1	572	3	N	118					260
							130	9									
*05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					260

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
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	124959	X	3901	-0-	-121058	-0-	256	1	3237	3	N	371	386	1			271
							408	9									
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					271
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					271

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
*12	2790	X	1725	-0-	-1065	-0-	254	1	1196	3	N	250	188	1			182
							275	9									
*01	2790	X	1314	-0-	-1476	-0-	241	1	901	3	N	156	194	1			144
							172	9									
*02	2610	X	1228	-0-	-1382	-0-	115	1	584	3	N	481	191	1			434
							529	9									
*03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	423	1	1943	3	N	429	380	1			483
							472	9									
*04	2700	X	2267	-0-	-433	-0-	389	1	1639	3	N	217	193	1			458
							239	9									
*05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					458

RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		10423	-0-	10423	71726	8338	3	2085	9	N	1895	1578	1			449
*07	81264	X	9538	-0-	-71726	-0-	7747	3	1791	9	N	1628	1391	1			686
08	22475	X	-0-	-0-	-22475	-0-					N	1496	1831	1			351
09	21750	X	-0-	-0-	-21750	-0-					N	1403	1508	1			246
10	22475	X	-0-	-0-	-22475	-0-					Y	1238	1309	1			175
11	21750	X	2310	-0-	-19440	-0-	1681	3	629	9	Y	572	495	1			252
12	22475	X	3120	-0-	-19355	-0-	200	1	2042	3	Y	798	707	1			343
							878	9									
*01	22475	X	2072	-0-	-20403	-0-	311	1	1183	3	Y	525	560	1			308
							578	9									
*02	21025	X	2288	-0-	-18737	-0-	485	1	1249	3	Y	504	367	1			445
							554	9									
*03	22475	X	1998	-0-	-20477	-0-	336	1	1034	3	Y	571	516	1			500
							628	9									
04	21750	X	1868	-0-	-19882	-0-	314	1	1052	3	Y	456	684	1			215
							502	9									
05	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT					215

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31806	X	NO RPT	-0-	-31806	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	31806	X	NO RPT	-0-	-31806	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	29754	X	NO RPT	-0-	-29754	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	31806	X	NO RPT	-0-	-31806	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	30780	X	NO RPT	-0-	-30780	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	31806	X	NO RPT	-0-	-31806	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	106	1	67	2	N	-0-					-0-
*05	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
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	583	-0-	-17	-0-	357	1	226	2	N	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	350	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
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	149	1	95	2	N	-0-					-0-
*05	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
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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	149	1	94	2	N	-0-					-0-
*05	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
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
05	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
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									
*05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	6					132
							7	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
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									
05	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	139	1	1603	2	N	52					216
							57	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	28	2	N	3					69
							3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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									
05	14632	#	14483	-0-	-149	-0-	62	1	14320	2	N	92	140	1			63
							101	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

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
05	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

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
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					117

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

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
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	340	2	12	9	N	11					65

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	23	1	113	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

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
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

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									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					156

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) //CONT.// 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 379750
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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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
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
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	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
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
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
O'BENCO, INC. 617512
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 10434 - 10462

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

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-
05		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

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
05	11377	X	8821	-0-	-2556	-0-	8645	3	176	9	N	160	158	1			486

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

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
05	992	N	423	-0-	-569	-0-	423	3			N	-0-					1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

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-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	N	2	2	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

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
05	1891	N	517	-0-	-1374	-0-	517	3			N	-0-					81

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

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-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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
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
*05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	2511	X	1683	-0-	-828	-0-	1683	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
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-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	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
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
*05	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			N	-0-					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
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
05	2914	X	1318	-0-	-1596	-0-	1295	3	23	9	N	21	21	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
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
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1874	3	158	9	N	144	143	1			5

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
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
*05	3100	N	3335	-0-	235	235	3213	3	122	9	N	111	109	1			92

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
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
05	4774	X	4773	-0-	-1	-0-	4699	3	74	9	N	67	66	1			211

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
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
*05	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10088	3	57	9	N	52	52	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
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
05	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	3752	3	57	9	N	52	52	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
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
*05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4294	3	33	9	N	30	30	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
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
05	3007	X	1908	-0-	-1099	-0-	1745	3	163	9	N	148	146	1			528

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
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
*05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5112	3	144	9	N	131	129	1			21

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
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
*05	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8528	3	12	9	N	11	16	1			91

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1401	3	47	9	N	43	43	1			111

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1581	X	1088	-0-	-493	-0-	1077	3	11	9	N	10	10	1			64

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5277	3	20	9	N	18	18	1			114

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4836	X	2883	-0-	-1953	-0-	2883	3			N	-0-					132

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 742 RRCID -> 218946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9896 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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
*05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6915	3	75	9	N	68	67	1			8

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
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
*05	35155	X	35155	-0-	-0-	-0-	35155	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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
05	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23 1 23 9		141	3	Y	21	21	1			-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	22 1 23 9		140	3	Y	21	21	1			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21 1 24 9		129	3	Y	22	22	1			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25 1 25 9		160	3	Y	23	23	1			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30 1 32 9		191	3	Y	29	29	1			-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29 1 40 9		167	3	Y	36	36	1			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	1736	N	1472	-0-	-264	-0-	68	1	1404	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					158

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

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-
*05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4582	2	4	9	N	4	4	8			-0-

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

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
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					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
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	5	1			6
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					6

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

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

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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	102	1	1278	2	N	-0-					145
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	17					162
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					162

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	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

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
05	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

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	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	186	1	2332	2	N	50					219
							55	9									
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	50	165	1			104
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					104

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
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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	N	50	159	1			72
							55	9									
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	116					188
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					188

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
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	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	136	1	2186	2	N	50					103
							55	9									
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	34					137
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					137

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
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	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	186	1	2319	2	N	35					182
							39	9									
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	20	176	1			26
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					26

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
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	N	1					56
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					56

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
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	N	-0-					165
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	23					188
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					188

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
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	11					61
							12	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	25					86
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					86

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2450	-0-	-464	-0-	179	1	2237	2	N	31					96
							34	9									
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	27					123
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					123

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	90	1	1448	2	N	-0-					62
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	30					92
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					92

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	N	53	164	1			70
							58	9									
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	47	1	760	2	N	68					138
							75	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45	1	730	2	N	60					198
							66	9									
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	607	2	N	61	189	1			70
							67	9									
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	57					127
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					127

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	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
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	212	1	2662	2	N	5					41
							6	9									
01	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	209	1	2607	2	N	12					53
							13	9									
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	144	1	1798	2	N	14					67
							15	9									
*03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	152	1	1900	2	N	15					82
							17	9									
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	35					117
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					117

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
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	N	36					178
							40	9									
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	568	2	N	41					219
							45	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	7	155	1			71
							8	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					71
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	3					108
							3	9									
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	5					125
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	2080	N	1677	-0-	-403	-0-	87	1	1407	2	N	166	183	1			219
							183	9									
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	151	167	1			203
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					203

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					81
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					37
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					37

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	-0-					95
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					95
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					95

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1848	X	1848	-0-		-0-	-0-	137	1	1711	2	N	-0-					121
04	1020	N	-0-	-0-		-1020	-0-					N	-0-					121
05	1705	N	NO RPT	-0-		-1705	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4147	X	4147	-0-		-0-	-0-	304	1	3804	2	N	35					167
								39	9									
04	2010	X	-0-	-0-		-2010	-0-					N	42					209
05	2077	X	NO RPT	-0-		-2077	-0-					N	NO RPT					209

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					165
01	217	X	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					165
*03	891	N	891	-0-		-0-	-0-	52	1	835	2	N	4					169
								4	9									
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					169

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5279	X	5279	-0-		-0-	-0-	304	1	4905	2	N	64	181	1			119
								70	9									
04	2550	X	-0-	-0-		-2550	-0-					N	77					196
05	2635	X	NO RPT	-0-		-2635	-0-					N	NO RPT					196

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

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

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
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	21	1	26	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

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-
05	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

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
05	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	2			N	-0-					51

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

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
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	418	2	7	9	Y	6					31

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

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
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	397	2	4	9	N	4					42

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
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
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					40

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

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-
05	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

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-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	2	N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

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
05	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

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
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	N	-0-					31

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	40	1	965	2	N	39					84
							43	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	66	1	1598	2	N	14					234
							15	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	10					92
							11	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2635	N	1810	-0-	-825	-0-	69	1	1679	2	N	56					225
							62	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
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
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	4	1	98	2	N	3					53
							3	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

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									
05	496	N	239	-0-	-257	-0-	9	1	216	2	N	13					182
							14	9									

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

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									
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	35	1	865	2	N	22					157
							24	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

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									
05	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	49	1	1184	2	N	22					199
							24	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
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
*05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					60

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

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-
05	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

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
*05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					28

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

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
05	1581	X	1396	-0-	-185	-0-	1396	2			N	-0-					16

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

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
05	2387	N	1225	-0-	-1162	-0-	1225	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
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
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1	167	1			22

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
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
05	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	1503	2			N	-0-					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
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
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	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
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
05	3968	X	2196	-0-	-1772	-0-	2196	2			N	-0-					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
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-					114
05	4712	X	2130	-0-	-2582	-0-	2031	2	99	9	N	90	179	1			24

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
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
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	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
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-
05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	846	2			N	-0-					-0-

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

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
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					15

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

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
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					104

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

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
05	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1307	2			N	-0-					82

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

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
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					7

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

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
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	161	2	133	9	N	121	186	1			57

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					109

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1643	N	847	-0-	-796	-0-	847	2			N	-0-	160	1			17

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	930	N	482	-0-	-448	-0-	482	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	3983	2	112	9	N	102					129

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	450	1	220	2	N	-0-					164

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
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
05	527	N	360	-0-	-167	-0-	9	1	351	2	N	-0-					137

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.//CONT.// 829288
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
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
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	7	1	311	2	N	1					134
							1	9									

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
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
05	4092	X	3483	-0-	-609	-0-	3436	2	47	9	N	43	3	8			149

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
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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1639	2	80	9	N	73					135
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1577	2	12	9	N	11					146

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
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									
05	2356	N	1757	-0-	-599	-0-	39	1	1718	2	N	-0-					63

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
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									
05	2356	X	2144	-0-	-212	-0-	48	1	2090	2	N	5	1	8			204
							6	9									

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	279	N	106	-0-	-173	-0-	2	1	104	2	N	-0-					75

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1515	2	76	9	N	69	2	8			258

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

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

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

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	33	2	23	9	N	21	190	1			43

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
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
05	1612	N	207	-0-	-1405	-0-	206	1	1	9	Y	1					8

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
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
05	1147	N	151	-0-	-996	-0-	150	1	1	9	Y	1					8

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
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
05	837	N	105	-0-	-732	-0-	104	1	1	9	Y	1					8

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
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
*05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	259	1	453	2	N	-0-					30

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	187	1	1109	2	N	5					132
							6	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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									
05	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	193	1	1145	2	N	9					78
							10	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
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									
05	1271	N	786	-0-	-485	-0-	113	1	672	2	Y	1					84
							1	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC 491373

MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

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

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

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

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

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

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

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

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

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

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

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	3			Y	-0-					-0-
05	1488	X	13	-0-	-1475	-0-	13	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
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
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	485	2	15	9	N	14					39

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

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1504	2	30	9	N	27	30	1			28

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8656	-0-	-1124	-0-	8617	3	39	9	N	35					101
05	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					101

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	620	X	399	-0-	-221	-0-	189	1	210	2	N	-0-					232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1116	X	612	-0-	-504	-0-	28	1	584	2	N	-0-	177	1			51

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
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
05	1798	X	1086	-0-	-712	-0-	49	1	1037	2	N	-0-					267

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3069	X	2413	-0-	-656	-0-	109	1	2290	2	N	13					136
							14	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
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
05	899	X	332	-0-	-567	-0-	332	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
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
05	2821	X	2685	-0-	-136	-0-	2685	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
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									
05	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	106	1	1560	2	N	10					43
							11	9									

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2790	X	1204	-0-	-1586	-0-	270	1	901	2	N	30					118
							33	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	2418	X	1060	-0-	-1358	-0-	246	1	814	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

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
05	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

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									
*05	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	308	1	8078	2	N	52					212
							57	9									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

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									
05	7223	X	5203	-0-	-2020	-0-	908	1	4261	2	N	31	160	1			34
							34	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	414	1	6070	2	N	86	177	1			33
							95	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

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									
05	5828	X	5572	-0-	-256	-0-	203	1	5323	2	N	42					97
							46	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

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
05	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	2			N	-0-					17

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

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
05	1240	N	211	-0-	-1029	-0-	56	1	155	2	N	-0-					41

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

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
05	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			N	-0-					128

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	48422	X	36000	-0-	-12422	-0-	248	1	35116	2	N	578	534	1			199
							636	9									

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

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
05	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					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

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-
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

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-
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

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-
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

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-
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	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-
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	22227	X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					N	NO RPT					104

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	33232	X	NO RPT	-0-	-33232	-0-					N	NO RPT					153

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	34472	X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					N	NO RPT					231

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	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
05	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					210

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
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									
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	795	1	1388	2	N	2					90
							2	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	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

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
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	132	1	1323	2	N	1					72
							1	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

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									
*05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	962	1	1937	2	N	2					82
							2	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

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									
05	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	219	1	1305	2	N	1					146
							1	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

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
05	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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
05	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

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
05	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

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
05	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

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
05	T. A.		250	-0-	250	351	71	1	179	2	Y	-0-					5

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

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									
*05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	524	1	2471	2	N	5					198
							6	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	352	1	887	2	Y	1					26
							1	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

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									
*05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	795	1	4727	2	N	33					184
							36	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	81	1			26

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	78	1			26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	57	1	200	2	N	47	191	1			53
							52	9									
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	63	1	220	2	N	-0-					53
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	57	1	213	2	N	1	2	1			52
							1	9									
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
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	92	1	184	2	N	1					53
							1	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2008	-0-	-348	-0-	618	1	1260	2	N	118	178	1			29
							130	9									
01	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	639	1	1478	2	N	-0-					29
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	611	1	1389	2	N	5	6	1			28
							6	9									
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
*05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	630	1	1586	2	N	2					30
							2	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
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	1	2130	2	N	128	196	1			31
							141	9									
03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	494	1	2474	2	N	2					33
							2	9									
04	2580	X	2125	-0-	-455	-0-	342	1	1782	2	N	1					34
							1	9									
05	2666	X	1970	-0-	-696	-0-	344	1	1624	2	N	2					36
							2	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
12	7719	X	7536	-0-	-183	-0-	979 72	1 9	6485	2	N	65	189	1			90
01	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1005 41	1 9	6728	2	N	37					127
02	7105	X	6857	-0-	-248	-0-	928 47	1 9	5882	2	N	43	22	1	5	8	143
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	980 15	1 9	6105	2	N	14					157
04	7530	X	6498	-0-	-1032	-0-	929 13	1 9	5556	2	N	12					169
*05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	912 18	1 9	5421	2	N	16					185

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

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
05	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

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
05	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	1318	2			Y	-0-					31

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

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
*05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					63

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

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-
05	1643	N	13	-0-	-1630	-0-	13	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
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
05	2449	N	1961	-0-	-488	-0-	1952	2	9	9	Y	8					87

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

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
*05	3100	N	2419	-0-	-681	1458	2377	2	42	9	Y	38	38	1			49

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

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
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1196	2	13	9	Y	12	33	1			30

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

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
*05	3100	N	2196	-0-	-904	2194	2152	2	44	9	Y	40	40	1			51

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

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
05	14B2 EXT		118	-0-	118	523	118	2			Y	-0-					2

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

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-
05	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

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
05	14B2 EXT		30	-0-	30	496	30	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	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

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

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-
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

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
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					158

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
*05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3162	2	45	9	Y	41	41	1			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
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
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	914	2	47	9	Y	43	43	1			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
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
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1144	2	12	9	Y	11	32	1			29

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
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
05	744	N	21	-0-	-723	-0-	21	2			Y	-0-	33	1			19

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
05	4557	X	4463	-0-	-94	-0-	4402	2	61	9	Y	55					99

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
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
*05	2351	N	2088	-0-	-263	-0-	2075	2	13	9	Y	12	9	1			15

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	1874	-0-	-1226	263	1861	2	13	9	Y	12	34	1			30

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1790	2	36	9	Y	33					59

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1860	N	47	-0-	-1813	-0-	47	2			Y	-0-	33	1			20

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	311	N	69	-0-	-242	-0-	69	2			Y	-0-	5	1			2

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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	EOM BALANCE
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
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	Y	10	10	1	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	EOM BALANCE
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
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	Y	5			54

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	EOM BALANCE
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-
05	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	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		6812	-0-	6812	6812	6704	2	108	9	N	98	99	1	83

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	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		2397	-0-	2397	2397	2343	2	54	9	N	49	50	1	39

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

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									
05	868	N	425	-0-	-443	-0-	78	1	347	2	N	-0-	187	1			190

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

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									
05	1271	N	757	-0-	-514	-0-	139	1	615	2	N	3	177	1			110
							3	9									

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

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
05	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	46	1	1872	2	N	-0-					190

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

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									
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	N	29					150
							32	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
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									
05	837	N	710	-0-	-127	-0-	31	1	651	2	N	25					133
							28	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
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
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	13	1	278	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
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									
05	2325	X	886	-0-	-1439	-0-	144	1	727	2	N	14					185
							15	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
05	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
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-
05	DLQ G-10		-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

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									
*05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	434	1	2567	2	N	28					67
							31	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

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-
05	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

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									
05	8215	X	6466	-0-	-1749	-0-	379	1	5991	2	N	87	154	1			32
							96	9									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

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									
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	365	1	1097	2	N	36					70
							40	9									

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
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									
*05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	692	1	3525	2	N	11					38
							12	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

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
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	306	2	22	9	N	20					55

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

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-
05	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

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
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	425	2	N	3					30
							3	9									

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

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
05	682	N	310	-0-	-372	-0-	11	1	299	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
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
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	20	1	511	2	N	-0-					82

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

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
05	1116	N	921	-0-	-195	-0-	921	2			N	-0-					57

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

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
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					62

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

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
*05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	235	1	2992	2	Y	43					69
							47	9									

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

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
05	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

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
05	T. A.		-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
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
05	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

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
05	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

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
*05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	485	1	4322	2	Y	-0-					83

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

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
05	4216	X	3196	-0-	-1020	-0-	512	1	2684	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
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									
05	4309	X	3295	-0-	-1014	-0-	289	1	3006	2	N	-0-					68

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	290	1	2588	2	N	-0-					128

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
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									
*05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	222	1	2071	2	Y	77					125
							85	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

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
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	214	1	710	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

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
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	194	1	1228	2	N	9					83
							10	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	12803	X	6260	-0-		-6543		-0-	438	1	5770	2	N	47					123
									52	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2356	X	726	-0-		-1630		-0-	69	1	647	2	Y	9					37
									10	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5724	X	5724	-0-		-0-		-0-	334	1	5306	2	N	76	154	1			70
									84	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3410	X	2198	-0-		-1212		-0-	156	1	1988	2	Y	49					133
									54	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	28	1	409	2	N	5					32
							6	9									

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	559	1	3663	2	N	67					195
							74	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
05	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
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									
*05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	414	1	2712	2	N	68					195
							75	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
*05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	461	1	6086	2	N	46	181	1			27
							51	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
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
05	1767	N	626	-0-	-1141	-0-	131	1	495	2	N	-0-					123

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
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									
05	12989	X	8454	-0-	-4535	-0-	809	1	7562	2	N	75	176	1			80
							83	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
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
*05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	315	1	2637	2	N	1					29
							1	9									

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
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									
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	299	1	1524	2	N	15					55
							17	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	119	1	992	2	N	1					103
							1	9									

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

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									
*05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	577	1	3779	2	N	-0-					27

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

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
05	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

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

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-
05	SWR 10	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 #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
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-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
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-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

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

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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 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
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-
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 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
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-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

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-
05	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

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-
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

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-
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

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-
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

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-
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 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
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-
05	3503	X	NO RPT	-0-		-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5921	X	NO RPT	-0-		-5921	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3410	X	NO RPT	-0-		-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3007	X	NO RPT	-0-		-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	961	X	NO RPT	-0-		-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5828	X	NO RPT	-0-		-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4030	X	NO RPT	-0-		-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #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
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-
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 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
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-
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 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
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-
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

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-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

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-
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

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

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

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

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	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
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
05	DLQ G-10		2162	-0-	2162	9099	2110	2	52	9	Y	47	76	1			35

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
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-	826	2	4	9	N	4					169
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1074	2	9	9	N	8					177

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
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
*05	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8077	3	26	9	N	24					154

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
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									
*05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	227	1	2705	3	N	16					110
							18	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	8463	X	8371	-0-	-92	-0-	648	1	7709	3	N	13					193
							14	9									

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

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-
05	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

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
05	17794	X	13435	-0-	-4359	-0-	1005	1	12402	2	N	25					129
							28	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

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									
05	7285	X	7003	-0-	-282	-0-	525	1	6476	2	Y	2	2	8			29
							2	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	11470	X	9717	-0-		-1753	-0-	1117	1	8553	2	Y	43	113	1			28
								47	9									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	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
05	403	N	58	-0-		-345	-0-	16	1	42	2	N	-0-					27

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	13919	X	9583	-0-		-4336	-0-	718	1	8865	2	N	-0-					73

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6603	X	2792	-0-		-3811	-0-	208	1	2583	2	Y	1	1	8			15
								1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	11594	X	11328	-0-		-266	-0-	848	1	10473	2	Y	6	15	1	1	8	25
								7	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	62	X	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					100

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9176	X	4685	-0-		-4491	-0-	351	1	4333	2	N	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6988	X	6988	-0-		-0-	-0-	805	1	6158	2	Y	23	68	1			17
								25	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7247	-0-		-1483	-0-	7236	2	11	9	N	10					132
05	10726	X	NO RPT	-0-		-10726	-0-					N	NO RPT					132

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	9738	-0-	-1812	-0-	9632	2	106	9	N	96	189	1			122
05	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					122

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
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	25401	-0-	-309	-0-	1322	1	23930	2	N	135	181	1			241
							149	9									
05	26567	X	NO RPT	-0-	-26567	-0-					N	NO RPT					241

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
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	12273	-0-	-1887	-0-	12131	2	142	9	N	129	191	1			310
05	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					310

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
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									
05	11284	X	10190	-0-	-1094	-0-	566	1	9579	2	Y	41	39	1			50
							45	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
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									
05	9672	X	2770	-0-	-6902	-0-	154	1	2604	2	Y	11	17	1			15
							12	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	18755	X	16507	-0-	-2248	-0-	920	1	15566	2	Y	19	50	1			33
							21	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

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-
05	217	N	95	-0-	-122	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

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									
*05	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	624	1	10548	2	Y	13	11	1			16
							14	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

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									
05	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	131	1	2221	2	Y	3	11	1			6
							3	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	745	2	Y	13	10	1			12
							14	9									
01	1147	X	264	-0-	-883	-0-	13	1	238	2	Y	12	10	1	2	8	12
							13	9									
02	3509	X	701	-0-	-2808	-0-	36	1	653	2	Y	11	19	1			4
							12	9									
03	3751	X	616	-0-	-3135	-0-	35	1	569	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	1170	X	554	-0-	-616	-0-	28	1	513	2	Y	12					16
							13	9									
05	806	X	655	-0-	-151	-0-	36	1	607	2	Y	11	13	1			14
							12	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

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-
*05	51418	X	10565	-0-	-40853	-0-	354	1	10211	2	Y	-0-					-0-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

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-
05	5332	X	4740	-0-	-592	-0-	159	1	4581	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

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-
05	12989	X	9672	-0-	-3317	-0-	324	1	9348	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

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-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	4	1	121	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
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									
05	8494	X	7881	-0-	-613	-0-	439	1	7431	2	Y	10	8	1			12
							11	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
*05	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	342	1	9850	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

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									
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	57	1	1654	2	Y	63	161	1			125
							69	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

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									
05	11780	X	9369	-0-	-2411	-0-	314	1	9049	2	Y	5	9	1			4
							6	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	365	1	12172	2	Y	18	13	1			18
							20	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2883	X	444	-0-	-2439	-0-	47	1	397	3	N	-0-					92

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	1143	1	16288	2	Y	85	100	1			25
							94	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	13640	X	12412	-0-	-1228	-0-	800	1	11405	2	Y	188	208	1			57
							207	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7998	X	343	-0-	-7655	-0-	12	1	171	2	Y	145	147	1			47
							160	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	8990	X	7731	-0-	-1259	-0-	224	1	7474	2	Y	30	21	1			24
							33	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	465	N	108	-0-	-357	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	47	1	1362	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	17546	X	13847	-0-	-3699	-0-	13681	2	166	9	Y	151	129	1			184

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

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
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
05	2542	X	2353	-0-	-189	-0-	2338	2	15	9	Y	14	34	1			23

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
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-
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

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									
05	20243	X	18177	-0-	-2066	-0-	1185	1	16882	2	Y	100	111	1			32
							110	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

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									
05	14663	X	14215	-0-	-448	-0-	923	1	13158	2	Y	122	134	1			38
							134	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

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									
05	2759	X	2233	-0-	-526	-0-	124	1	2101	2	Y	7	10	1			9
							8	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

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-
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	33	1	565	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	8060	X	7171	-0-	-889	-0-	205	1	6846	2	Y	109	101	1			100
							120	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6758	X	6544	-0-	-214	-0-	219	1	6321	2	Y	4	7	1			3
							4	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	21669	X	21098	-0-	-571	-0-	1177	1	19899	2	Y	20	29	1			28
							22	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6665	X	5971	-0-	-694	-0-	200	1	5769	2	Y	2	3	1			2
							2	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
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									
05	11904	X	7762	-0-	-4142	-0-	225	1	7496	2	Y	37	37	1			38
							41	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
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-
*05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	240	1	6919	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
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									
*05	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	757	1	12804	2	Y	14	7	1			15
							15	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
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-
*05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	170	1	4909	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
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-
05	2325	N	2195	-0-	-130	-0-	74	1	2120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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									
*05	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	516	1	8722	2	Y	24	13	1			27
							26	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
05	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	154	1	2189	2	Y	43	43	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

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									
*05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	69	1	2296	2	Y	13	11	1			10
							14	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
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									
*05	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	389	1	6576	2	Y	14	8	1			16
							15	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
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-
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	111	1	1874	2	Y	4					4
							4	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	868	N	190	-0-	-678	-0-	6	1	184	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
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									
05	12121	X	9597	-0-	-2524	-0-	322	1	9274	2	Y	1	8	1			8
							1	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
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									
05	2666	X	1172	-0-	-1494	-0-	47	1	1125	3	N	-0-					79

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
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									
05	1085	N	81	-0-	-1004	-0-	58	1	23	9	Y	21	27	1			20

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

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									
05	837	N	50	-0-	-787	-0-	42	1	8	9	Y	7	15	1			12

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

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									
05	682	N	41	-0-	-641	-0-	33	1	8	9	Y	7	10	1			9

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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. 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
12	713	N	460	-0-		-253	-0-	20	1	426	2	Y	13	10	1			12
								14	9									
01	527	N	423	-0-		-104	-0-	20	1	396	2	Y	6	8	1			10
								7	9									
02	464	N	386	-0-		-78	-0-	8	1	370	2	Y	7	12	1			5
								8	9									
03	465	N	313	-0-		-152	-0-	13	1	293	2	Y	6	6	1			5
								7	9									
04	420	N	384	-0-		-36	-0-	18	1	358	2	Y	7	5	1			7
								8	9									
05	403	N	21	-0-		-382	-0-	17	1	4	9	Y	4	6	1			5

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. 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
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	1566	N	1566	-0-		-0-	-0-	251	1	1315	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-		-527	-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. 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
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	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					6
05	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. 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
12	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	745	1	1038	2	Y	9					104
								10	9									
01	1789	N	1789	-0-		-0-	-0-	811	1	964	2	Y	13					117
								14	9									
02	1218	N	449	-0-		-769	-0-	224	1	216	2	Y	8					125
								9	9									
03	1736	N	497	-0-		-1239	-0-	126	1	349	2	Y	20					145
								22	9									
*04	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-	233	1	1221	2	Y	9					154
								10	9									
05	465	N	NO RPT	-0-		-465	-0-					Y	NO RPT					154

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. 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
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	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
05	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

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	1719	-0-	1719	3190	14	1	1705	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	1933	-0-	1933	5123	19	1	1914	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	514	-0-	514	5637	19	1	495	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

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
05	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

*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	423	-0-	423	706	16	1	382	3	Y	23	21	1			10
						25	9									
*04	DLQ G-10	466	-0-	466	1172	18	1	433	3	Y	14	18	1			6
						15	9									
05	DLQ G-10	452	-0-	452	1624	17	1	415	3	Y	18	17	1			7
						20	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
*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		2924	-0-	2924	4748	120	1	2772	3	Y	29	33	1			13
							32	9									
*04	DLQ G-10		2702	-0-	2702	7450	108	1	2573	3	Y	19	24	1			8
							21	9									
05	DLQ G-10		3157	-0-	3157	10607	126	1	3003	3	Y	25	23	1			10
							28	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

*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		1965	-0-	1965	3046	80	1	1851	3	Y	31	17	1			14
							34	9									
*04	DLQ G-10		2422	-0-	2422	5468	96	1	2305	3	Y	19	25	1			8
							21	9									
05	DLQ G-10		3741	-0-	3741	9209	149	1	3563	3	Y	26	24	1			10
							29	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*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		2938	-0-	2938	5255	122	1	2792	3	Y	22	12	1			10
							24	9									
*04	DLQ G-10		2510	-0-	2510	7765	100	1	2395	3	Y	14	18	1			6
							15	9									
05	DLQ G-10		2837	-0-	2837	10602	113	1	2704	3	Y	18	17	1			7
							20	9									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

*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		2302	-0-	2302	3977	96	1	2195	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
*04	DLQ G-10		2253	-0-	2253	6230	89	1	2156	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	DLQ G-10		2294	-0-	2294	8524	90	1	2175	3	Y	26	19	1			10
							29	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
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-
05	DLQ G-10		3874	-0-	3874	14290	3874	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

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-
05	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

*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		1565	-0-	1565	2684	66	1	1499	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1267	-0-	1267	3951	50	1	1217	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1350	-0-	1350	5301	52	1	1263	3	Y	32	20	1			12
							35	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

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
05	DLQ G-10		1691	-0-	1691	6088	1687	2	4	9	Y	4	6	1			3

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

*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		2461	-0-	2461	4430	99	1	2296	3	Y	60	40	1			27
							66	9									
*04	DLQ G-10		2773	-0-	2773	7203	110	1	2620	3	Y	39	50	1			16
							43	9									
05	DLQ G-10		3181	-0-	3181	10384	123	1	2952	3	Y	96	75	1			37
							106	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

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
05	DLQ G-10		3145	-0-	3145	12025	3116	2	29	9	Y	26	42	1			19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1361	-0-	1361	2066	55	1	1291	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
*04	DLQ	G-10	2606	-0-	2606	4672	104	1	2492	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
05	DLQ	G-10	1783	-0-	1783	6455	70	1	1696	3	Y	15	13	1			6
							17	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

*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	188	-0-	188	188	3	1	69	3	Y	105	58	1			47
							116	9									
*04	DLQ	G-10	145	-0-	145	333	3	1	69	3	Y	66	85	1			28
							73	9									
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-	28	1			-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

*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	1993	-0-	1993	3369	82	1	1911	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	1849	-0-	1849	5218	74	1	1775	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1797	-0-	1797	7015	71	1	1709	3	Y	15	9	1			6
							17	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

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
05	DLQ	G-10	4228	-0-	4228	17208	4196	2	32	9	Y	29	46	1			21

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

*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	1659	-0-	1659	2759	66	1	1548	3	Y	41	44	1			18
							45	9									
*04	DLQ	G-10	1751	-0-	1751	4510	69	1	1652	3	Y	27	34	1			11
							30	9									
05	DLQ	G-10	1733	-0-	1733	6243	69	1	1655	3	Y	8	16	1			3
							9	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
*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		2753	-0-	2753	4695	112	1	2569	3	Y	65	69	1			29
							72	9									
*04	DLQ G-10		2853	-0-	2853	7548	113	1	2696	3	Y	40	52	1			17
							44	9									
05	DLQ G-10		3408	-0-	3408	10956	133	1	3188	3	Y	79	66	1			30
							87	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
*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		3235	-0-	3235	5576	132	1	3053	3	Y	45	48	1			20
							50	9									
*04	DLQ G-10		3193	-0-	3193	8769	127	1	3034	3	Y	29	37	1			12
							32	9									
05	DLQ G-10		3286	-0-	3286	12055	129	1	3082	3	Y	68	54	1			26
							75	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
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
05	DLQ G-10		1141	-0-	1141	8850	1133	2	8	9	Y	7	11	1			5

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	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
*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		2568	-0-	2568	4227	106	1	2428	3	Y	31	34	1			14
							34	9									
*04	DLQ G-10		2466	-0-	2466	6693	98	1	2345	3	Y	21	26	1			9
							23	9									
05	DLQ G-10		2551	-0-	2551	9244	102	1	2428	3	Y	19	21	1			7
							21	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	DLQ G-10	3795	-0-	3795	11866	3781	2	14	9	Y	13	21	1			10

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

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
05	DLQ G-10	2076	-0-	2076	11050	2074	2	2	9	Y	2	3	1			1

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

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
05	DLQ G-10	1973	-0-	1973	7026	1959	2	14	9	Y	13	21	1			10

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

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
05	DLQ G-10	2107	-0-	2107	8390	2086	2	21	9	Y	19	30	1			14

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

*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	1660	-0-	1660	2885	68	1	1588	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
*04	DLQ G-10	1745	-0-	1745	4630	69	1	1661	3	Y	14	10	1			6
						15	9									
05	DLQ G-10	1602	-0-	1602	6232	63	1	1519	3	Y	18	17	1			7
						20	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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		79	-0-	79	137	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		70	-0-	70	207	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		105	-0-	105	312	4	1	89	3	Y	11	7	1			4
							12	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

*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		1299	-0-	1299	2322	53	1	1207	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
*04	DLQ G-10		1364	-0-	1364	3686	53	1	1286	3	Y	23	29	1			10
							25	9									
05	DLQ G-10		1493	-0-	1493	5179	58	1	1389	3	Y	42	36	1			16
							46	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

*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		2942	-0-	2942	4895	121	1	2775	3	Y	42	45	1			19
							46	9									
*04	DLQ G-10		3081	-0-	3081	7976	122	1	2929	3	Y	27	35	1			11
							30	9									
05	DLQ G-10		3018	-0-	3018	10994	120	1	2868	3	Y	27	28	1			10
							30	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	DLQ G-10		1664	-0-	1664	12153	1652	2	12	9	Y	11	18	1			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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		872	-0-	872	1637	35	1	837	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1190	-0-	1190	2827	47	1	1143	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1209	-0-	1209	4036	47	1	1133	3	Y	26	16	1			10
							29	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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		152	-0-	152	248	4	1	98	3	Y	45	48	1			20
							50	9									
*04	DLQ G-10		144	-0-	144	392	4	1	108	3	Y	29	37	1			12
							32	9									
05	DLQ G-10		72	-0-	72	464	3	1	63	3	Y	5	15	1			2
							6	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
*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		3106	-0-	3106	5089	128	1	2933	3	Y	41	44	1			18
							45	9									
*04	DLQ G-10		2793	-0-	2793	7882	111	1	2653	3	Y	26	33	1			11
							29	9									
05	DLQ G-10		2855	-0-	2855	10737	113	1	2690	3	Y	47	40	1			18
							52	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

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-
05	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

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*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-
05	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

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2861	-0-	2861	5051	118	1	2712	3	Y	28	30	1			12
							31	9									
*04	DLQ	G-10	2769	-0-	2769	7820	110	1	2639	3	Y	18	23	1			7
							20	9									
05	DLQ	G-10	2558	-0-	2558	10378	102	1	2437	3	Y	17	18	1			6
							19	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2597	-0-	2597	4615	106	1	2452	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
*04	DLQ	G-10	2912	-0-	2912	7527	116	1	2771	3	Y	23	29	1			10
							25	9									
05	DLQ	G-10	2832	-0-	2832	10359	113	1	2687	3	Y	29	28	1			11
							32	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1896	-0-	1896	2753	76	1	1798	3	Y	20	22	1			9
							22	9									
*04	DLQ	G-10	1918	-0-	1918	4671	76	1	1828	3	Y	13	17	1			5
							14	9									
05	DLQ	G-10	1844	-0-	1844	6515	72	1	1729	3	Y	39	29	1			15
							43	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ	G-10	3915	-0-	3915	15456	3915	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
*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		2607	-0-	2607	4507	107	1	2468	3	Y	29	31	1			13
							32	9									
*04	DLQ G-10		2462	-0-	2462	6969	98	1	2343	3	Y	19	24	1			8
							21	9									
05	DLQ G-10		2601	-0-	2601	9570	104	1	2471	3	Y	24	23	1			9
							26	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

*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	498	-0-	-277	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-
*04	990	X	432	-0-	-558	-0-	17	1	415	3	N	-0-					-0-
05	1023	X	367	-0-	-656	-0-	14	1	331	3	N	20	12	1			8
							22	9									

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

*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		1771	-0-	1771	3038	73	1	1683	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
*04	DLQ G-10		1830	-0-	1830	4868	72	1	1747	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
05	DLQ G-10		2000	-0-	2000	6868	79	1	1898	3	Y	21	17	1			8
							23	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

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
05	DLQ G-10		3451	-0-	3451	16621	3420	2	31	9	Y	28	46	1			21

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

*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		986	-0-	986	1715	40	1	938	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*04	DLQ G-10		800	-0-	800	2515	32	1	764	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	DLQ G-10		672	-0-	672	3187	27	1	645	3	Y	-0-	2	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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		632	-0-	632	975		26 1	606	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		933	-0-	933	1908		37 1	896	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1103	-0-	1103	3011		44 1	1047	3	Y	11	7	1			4
								12 9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*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		1562	-0-	1562	2781		64 1	1473	3	Y	23	25	1			10
								25 9									
*04	DLQ G-10		1605	-0-	1605	4386		63 1	1525	3	Y	15	19	1			6
								17 9									
05	DLQ G-10		1538	-0-	1538	5924		61 1	1477	3	Y	-0-	6	1			-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

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
05	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

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
05	DLQ G-10		3825	-0-	3825	14861	3803	2	22	9	Y	20	32	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	56	-0-	56	97	1	1	29	3	Y	24	26	1			11
							26	9									
*04		DLQ G-10	124	-0-	124	221	4	1	102	3	Y	16	20	1			7
							18	9									
05		DLQ G-10	33	-0-	33	254	1	1	19	3	Y	12	14	1			5
							13	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	3724	-0-	3724	6550	151	1	3534	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
*04		DLQ G-10	3979	-0-	3979	10529	158	1	3796	3	Y	23	29	1			10
							25	9									
05		DLQ G-10	3741	-0-	3741	14270	148	1	3550	3	Y	39	34	1			15
							43	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	3535	-0-	3535	6331	145	1	3340	3	Y	45	48	1			20
							50	9									
*04		DLQ G-10	3726	-0-	3726	10057	148	1	3546	3	Y	29	37	1			12
							32	9									
05		DLQ G-10	3854	-0-	3854	13911	153	1	3670	3	Y	28	29	1			11
							31	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2597	-0-	2597	4484	108	1	2455	3	Y	31	34	1			14
							34	9									
*04		DLQ G-10	2718	-0-	2718	7202	108	1	2587	3	Y	21	26	1			9
							23	9									
05		DLQ G-10	2732	-0-	2732	9934	109	1	2598	3	Y	23	23	1			9
							25	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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		
*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	17167	-0-	17167	29393	705	1	16232	3	Y	209	223	1			94
							230	9									
*04		DLQ G-10	16157	-0-	16157	45550	640	1	15372	3	Y	132	170	1			56
							145	9									
05		DLQ G-10	16901	-0-	16901	62451	672	1	16088	3	Y	128	135	1			49
							141	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	15	-0-	15	15	15	1			N	-0-					-0-
	KING, V. & A. N.		WELL #: 34		RRCID -> 165525	COMPL. DATE 08/29/1997						TOTAL DEPTH 10900			PERF.10666 - 10806		
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
05	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					120

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

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									
05	4216	X	1108	-0-	-3108	-0-	98	1	969	2	Y	37	35	1			25
							41	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

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									
05	2542	X	454	-0-	-2088	-0-	41	1	403	2	Y	9	15	1			10
							10	9									

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

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-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

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									
05	1953	X	688	-0-	-1265	-0-	61	1	602	2	Y	23	21	1			15
							25	9									

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

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									
05	1085	N	326	-0-	-759	-0-	29	1	284	2	Y	12	13	1			7
							13	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	47	1	464	2	Y	18	17	1			12
							20	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
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-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
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									
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2170	X	749	-0-	-1421	-0-	66	1	655	2	Y	25	23	1			17
							28	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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									
05	1333	N	451	-0-	-882	-0-	40	1	393	2	Y	16	14	1			10
							18	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
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									
05	1674	X	703	-0-	-971	-0-	62	1	613	2	Y	25	22	1			16
							28	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
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-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1767	X	464	-0-	-1303	-0-	41	1	406	2	Y	15	14	1			10
							17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1922	X	512	-0-	-1410	-0-	45	1	448	2	Y	17	16	1			11
							19	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1612	X	422	-0-	-1190	-0-	37	1	370	2	Y	14	13	1			9
							15	9									

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	403	N	218	-0-	-185	-0-	19	1	191	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

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
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									
05	403	N	117	-0-	-286	-0-	10	1	104	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

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
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									
05	1674	X	456	-0-	-1218	-0-	40	1	398	2	Y	16	15	1			10
							18	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

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
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
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

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
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-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2374	X	2374	-0-		-0-	-0-	43 26	1 9	2305	2	Y	24	24	1			15
01	4495	X	2334	-0-		-2161	-0-	43 28	1 9	2263	2	Y	25	26	1			14
02	2958	X	2202	-0-		-756	-0-	35 24	1 9	2143	2	Y	22	23	1			13
03	2449	X	2224	-0-		-225	-0-	40 26	1 9	2158	2	Y	24	25	1			12
04	2399	X	2399	-0-		-0-	-0-	52 26	1 9	2321	2	Y	24	23	1			13
05	2387	X	657	-0-		-1730	-0-	58 25	1 9	574	2	Y	23	21	1			15

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-		-0-	-0-	2 1	1 9	118	2	Y	1	1	1			1
01	109	N	109	-0-		-0-	-0-	2 1	1 9	106	2	Y	1	1	1			1
02	116	N	97	-0-		-19	-0-	2 1	1 9	94	2	Y	1	1	1			1
03	124	N	94	-0-		-30	-0-	2 1	1 9	91	2	Y	1	1	1			1
04	105	N	105	-0-		-0-	-0-	2 1	1 9	102	2	Y	1	1	1			1
05	93	N	33	-0-		-60	-0-	3 1	1 9	29	2	Y	1	1	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1724	-0-		-353	-0-	31 20	1 9	1673	2	Y	18	21	1			11
01	2077	X	2028	-0-		-49	-0-	38 23	1 9	1967	2	Y	21	20	1			12
02	2026	X	2026	-0-		-0-	-0-	33 23	1 9	1970	2	Y	21	21	1			12
03	1829	X	1174	-0-		-655	-0-	21 24	1 9	1129	2	Y	22	23	1			11
04	1890	X	1890	-0-		-0-	-0-	41 24	1 9	1825	2	Y	22	21	1			12
05	1829	X	43	-0-		-1786	-0-	4	1	39	2	Y	-0-	11	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	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-
05	13	N	2	-0-		-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1116	N	360	-0-	-756	-0-	32	1	315	2	Y	12	11	1			8
							13	9									

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2511	X	686	-0-	-1825	-0-	61	1	601	2	Y	22	21	1			15
							24	9									

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1333	N	395	-0-	-938	-0-	35	1	346	2	Y	13	11	1			9
							14	9									

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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	744	N	540	-0-	-204	-0-	48	1	472	2	Y	18	10	1			12
							20	9									

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	992	N	215	-0-	-777	-0-	19	1	188	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	(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
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									
05	1209	N	120	-0-		-1089	-0-	73	1	47	9	Y	43	46	1			19

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	(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
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									
05	1519	N	440	-0-		-1079	-0-	39	1	386	2	Y	14	13	1			10
								15	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	(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
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									
05	3131	X	776	-0-		-2355	-0-	69	1	679	2	Y	25	25	1			17
								28	9									

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	(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
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									
*05	150	N	150	-0-		-0-	-0-	13	1	133	2	Y	4	2	1			3
								4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

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

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									
05	1426	X	449	-0-	-977	-0-	40	1	394	2	Y	14	13	1			10
							15	9									

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

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									
05	465	N	238	-0-	-227	-0-	21	1	209	2	Y	7	9	1			5
							8	9									

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

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									
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	7	1	66	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5208	X	1209	-0-	-3999	-0-	107	1	1060	2	Y	38	38	1			27
							42	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

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-
05	1767	X	84	-0-	-1683	-0-	84	1			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

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									
05	1860	N	562	-0-	-1298	-0-	50	1	491	2	Y	19	17	1			13
							21	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

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-
05	465	N	40	-0-	-425	-0-	40	1			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 #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1457	X	695	-0-	-762	-0-	62	1	608	2	Y	23	22	1			16
							25	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	806	X	680	-0-	-126	-0-	60	1	594	2	Y	24	23	1			15
							26	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	372	N	213	-0-	-159	-0-	19	1	185	2	Y	8	6	1			5
							9	9									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1426	X	130	-0-	-1296	-0-	130	1			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	155	N	38	-0-	-117	-0-	3	1	34	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1829	X	116	-0-	-1713	-0-	91	1	25	9	Y	23	24	1			10

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
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									
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	10	1	102	2	Y	3	4	1			3
							3	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
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-
05	1147	X	99	-0-	-1048	-0-	99	1			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 #: 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
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									
05	2635	X	674	-0-	-1961	-0-	60	1	590	2	Y	22	21	1			15
							24	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
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									
05	1271	N	295	-0-	-976	-0-	26	1	258	2	Y	10	10	1			7
							11	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1736	X	473	-0-	-1263	-0-	42	1	414	2	Y	15	13	1			11
							17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1116	N	313	-0-	-803	-0-	28	1	273	2	Y	11	10	1			7
							12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		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-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	868	N	320	-0-	-548	-0-	28	1	278	2	Y	13	11	1			7
							14	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	961	N	380	-0-	-581	-0-	34	1	332	2	Y	13	12	1			8
							14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. 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
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									
05	961	N	307	-0-		-654	-0-		27	1	267	2	Y	12	10	1			7
									13	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

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									
05	1891	X	104	-0-		-1787	-0-		92	1	12	9	Y	11	12	1			5

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

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									
05	2077	X	556	-0-		-1521	-0-		49	1	487	2	Y	18	18	1			12
									20	9									

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

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-
05	1240	N	140	-0-		-1100	-0-		140	1			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

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-
05	62	N	2	-0-		-60	-0-		2	1			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	434	N	137	-0-		-297	-0-	12	1	121	2	Y	4	4	1			3
								4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	N	332	-0-		-1311	-0-	30	1	293	2	Y	8	11	1			7
								9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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-
05	1023	N	75	-0-		-948	-0-	75	1			Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	124	N	6	-0-		-118	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	1	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	27	1	262	2	Y	10	9	1			7
							11	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

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-
05	2170	X	106	-0-	-2064	-0-	106	1			Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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. 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
05	2294	X	514	-0-	-1780	-0-	45	1	450	2	Y	17	18	1			11
							19	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

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									
05	2170	X	126	-0-	-2044	-0-	109	1	17	9	Y	15	16	1			6

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

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									
05	1860	X	478	-0-	-1382	-0-	42	1	418	2	Y	16	15	1			11
							18	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

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-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1333	N	398	-0-	-935	-0-	35	1	349	2	Y	13	12	1			9
							14	9									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

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-
05	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

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-
05	1023	N	61	-0-	-962	-0-	61	1			Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

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									
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	3	1	26	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

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-
05	1240	X	13	-0-	-1227	-0-	13	1			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1023	X	150	-0-	-873	-0-	132	1	18	9	Y	16	17	1	7

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	1			Y	-0-			-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	7	1	66	2	Y	3	2	1	2
							3	9							

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	496	N	168	-0-	-328	-0-	15	1	145	2	Y	7	6	1	4
							8	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
05	2759	X	751	-0-		-2008	-0-		66	1	654	2	Y	28	24	1			17
									31	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. 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
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									
05	1023	X	80	-0-		-943	-0-		59	1	21	9	Y	19	27	1			5

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. 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
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									
05	1922	X	419	-0-		-1503	-0-		37	1	362	2	Y	18	16	1			9
									20	9									

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. 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
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									
05	2418	X	430	-0-		-1988	-0-		38	1	379	2	Y	12	14	1			10
									13	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	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
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-
05	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
12	11866	X	2225	-0-	-9641	-0-	41 25	1 9	2159	2	Y	23	23	1			14
01	2883	X	2099	-0-	-784	-0-	39 24	1 9	2036	2	Y	22	24	1			12
02	2117	X	1956	-0-	-161	-0-	31 22	1 9	1903	2	Y	20	21	1			11
03	2263	X	1800	-0-	-463	-0-	32 23	1 9	1745	2	Y	21	22	1			10
04	2190	X	1974	-0-	-216	-0-	43 23	1 9	1908	2	Y	21	20	1			11
05	2232	X	577	-0-	-1655	-0-	51 21	1 9	505	2	Y	19	17	1			13

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
12	11149	X	2007	-0-	-9142	-0-	91 15	1 9	1901	2	Y	14	13	1			5
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-
05	2046	X	99	-0-	-1947	-0-	99	1			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	589	N	358	-0-	-231	-0-	32 12	1 9	314	2	Y	11	10	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

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

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
05	1116	N	399	-0-	-717	-0-	35 14	1 9	350	2	Y	13	13	1			9

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

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
05	620	N	215	-0-	-405	-0-	19 10	1 9	186	2	Y	9	8	1			5

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

12	2449	X	2397	-0-	-52	-0-	44 28	1 9	2325	2	Y	25	25	1			15
01	2325	X	2309	-0-	-16	-0-	43 26	1 9	2240	2	Y	24	26	1			13
02	2088	X	1774	-0-	-314	-0-	28 20	1 9	1726	2	Y	18	21	1			10
03	2232	X	1513	-0-	-719	-0-	27 21	1 9	1465	2	Y	19	20	1			9
04	2160	X	2078	-0-	-82	-0-	45 21	1 9	2012	2	Y	19	18	1			10
05	2232	X	513	-0-	-1719	-0-	45 20	1 9	448	2	Y	18	17	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1023	X	494	-0-	-529	-0-	44	1	432	2	Y	16	15	1			11
							18	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	279	X	80	-0-	-199	-0-	67	1	13	9	Y	12	21	1			18

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1581	X	62	-0-	-1519	-0-	62	1			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2077	X	46	-0-	-2031	-0-	46	1			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	9	3	1			6
							10	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

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-
05	806	N	100	-0-	-706	-0-	100	1			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

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									
05	1116	N	328	-0-	-788	-0-	29	1	289	2	Y	9	9	1			7
							10	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

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									
05	930	N	109	-0-	-821	-0-	98	1	11	9	Y	10	13	1			3

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

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									
05	341	N	18	-0-	-323	-0-	10	1	8	9	Y	7	7	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3038	X	665	-0-	-2373	-0-	59	1	582	2	Y	22	24	1			15
							24	9									

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	868	N	323	-0-	-545	-0-	29	1	282	2	Y	11	10	1			7
							12	9									

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
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									
05	1736	X	170	-0-	-1566	-0-	160	1	10	9	Y	9	12	1			2

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
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									
05	1550	X	157	-0-	-1393	-0-	137	1	20	9	Y	18	25	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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									
05	1643	X	496	-0-	-1147	-0-	44	1	434	2	Y	16	15	1			11
							18	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
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									
05	1023	N	324	-0-	-699	-0-	29	1	283	2	Y	11	9	1			7
							12	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2294	X	573	-0-	-1721	-0-	51	1	503	2	Y	17	17	1			13
							19	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	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									
05	1178	X	121	-0-	-1057	-0-	111	1	10	9	Y	9	13	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1798	X	183	-0-	-1615	-0-	162	1	21	9	Y	19	27	1			5

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1116	N	332	-0-	-784	-0-	29	1	291	2	Y	11	11	1			7
							12	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1116	X	103	-0-	-1013	-0-	103	1			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	18	1			3

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2635	X	662	-0-	-1973	-0-	59	1	579	2	Y	22	21	1			15
							24	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	806	N	530	-0-	-276	-0-	47	1	463	2	Y	18	13	1			12
							20	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

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-
05	837	N	85	-0-	-752	-0-	85	1			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

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-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

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									
05	1395	X	153	-0-	-1242	-0-	113	1	40	9	Y	36	50	1			9

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

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									
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	447	2	Y	17	16	1			11
							19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

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
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									
05	1767	X	476	-0-		-1291	-0-	42	1	416	2	Y	16	15	1			11
								18	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
05	1829	X	216	-0-		-1613	-0-	177	1	39	9	Y	35	49	1			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1147	N	260	-0-		-887	-0-	23	1	228	2	Y	8	8	1			6
								9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1333	X	129	-0-		-1204	-0-	81	1	48	9	Y	44	47	1			19

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	1	5			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	10077	X	1814	-0-	-8263	-0-	82	1	1720	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	90	1	1773	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
02	T. A.		1835	-0-	1835	1835	37	1	1787	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
03	T. A.		2001	-0-	2001	3836	87	1	1902	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	T. A.		2000	-0-	2000	5836	95	1	1894	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
05	T. A.		121	-0-	121	5957	109	1	12	9	Y	11	11	1			5

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	104	1	2165	2	Y	63	46	1			58
							69	9									
01	3255	X	2305	-0-	-950	-0-	108	1	2124	2	Y	66	58	1			66
							73	9									
02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	43	1	2072	2	Y	61	91	1			36
							67	9									
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	93	1	2034	2	Y	68	60	1			44
							75	9									
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	89	1	1784	2	Y	60	52	1			52
							66	9									
05	1953	X	149	-0-	-1804	-0-	101	1	48	9	Y	44	58	1			38

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	20	1	1048	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	22	1	1148	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	18	1	1089	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	20	1	1108	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1233	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	1054	N	364	-0-	-690	-0-	32	1	318	2	Y	13	11	1			8
							14	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	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									
05	651	N	390	-0-		-261	-0-	34	1	337	2	Y	17	12	1			9
								19	9									

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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									
05	1209	N	393	-0-		-816	-0-	35	1	343	2	Y	14	12	1			9
								15	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2108	X	113	-0-		-1995	-0-	113	1			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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									
05	1395	N	95	-0-		-1300	-0-	75	1	20	9	Y	18	20	1			8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1767	X	86	-0-	-1681	-0-	86	1			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1674	X	104	-0-	-1570	-0-	82	1	22	9	Y	20	22	1			9

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1767	X	134	-0-	-1633	-0-	92	1	42	9	Y	38	50	1			34

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1953	X	103	-0-	-1850	-0-	103	1			Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1426	N	404	-0-	-1022	-0-	36	1	353	2	Y	14	13	1			9
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1860	X	96	-0-	-1764	-0-	84	1	12	9	Y	11	12	1			5

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1891	X	83	-0-	-1808	-0-	83	1			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	527	N	85	-0-	-442	-0-	8	1	75	2	Y	2	3	1			2
							2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	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-
*05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	1			Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1112	-0-	-1988	1402	20	1	1080	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
01	2542	N	1140	-0-	-1402	-0-	21	1	1106	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	17	1	1000	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	18	1	969	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	23	1	1048	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
05	899	N	281	-0-	-618	-0-	25	1	246	2	Y	9	9	1			6
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1215	-0-	-1885	540	55	1	1151	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
01	1713	N	1173	-0-	-540	-0-	56	1	1111	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	19	1	921	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	44	1	966	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	990	N	934	-0-	-56	-0-	44	1	886	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	1023	N	51	-0-	-972	-0-	47	1	4	9	Y	4	4	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10326	X	1631	-0-	-8695	-0-	74	1	1545	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
01	2449	X	1643	-0-	-806	-0-	78	1	1540	2	Y	23	18	1			9
							25	9									
02	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	28	1	1332	2	Y	19	23	1			5
							21	9									
03	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	65	1	1422	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	21	16	1			11
							23	9									
05	1364	X	97	-0-	-1267	-0-	75	1	22	9	Y	20	22	1			9

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8927	X	1674	-0-	-7253	-0-	76	1	1586	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
01	2201	X	1701	-0-	-500	-0-	82	1	1611	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
02	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	29	1	1372	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1295	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	75	1	1500	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	1116	X	92	-0-	-1024	-0-	84	1	8	9	Y	7	7	1			3

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1542	-0-	-1558	4275	70	1	1461	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
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-
05	1581	N	77	-0-	-1504	-0-	77	1			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10124	X	2005	-0-	-8119	-0-	91	1	1899	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
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-
05	1798	X	111	-0-	-1687	-0-	111	1			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

12	3100	N	1143	-0-	-1957	2675	52	1	1082	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	3100	N	1229	-0-	-1871	804	58	1	1154	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
02	1898	N	1094	-0-	-804	-0-	22	1	1059	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	65	1	1417	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	62	1	1236	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
05	1178	N	83	-0-	-1095	-0-	68	1	15	9	Y	14	15	1			6

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

12	3325	X	2480	-0-	-845	-0-	45	1	2406	2	Y	26	25	1			16
							29	9									
01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	46	1	2380	2	Y	25	27	1			14
							28	9									
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	37	1	2233	2	Y	23	24	1			13
							25	9									
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	29	1	1597	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	57	1	2550	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	1612	X	615	-0-	-997	-0-	54	1	536	2	Y	23	22	1			14
							25	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

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									
05	837	N	58	-0-	-779	-0-	45	1	13	9	Y	12	18	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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									
05	1457	N	96	-0-	-1361	-0-	76	1	20	9	Y	18	19	1			8

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1488	X	91	-0-	-1397	-0-	84	1	7	9	Y	6	6	1			3

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	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									
05	341	N	113	-0-	-228	-0-	10	1	100	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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									
05	1550	N	330	-0-	-1220	-0-	29	1	289	2	Y	11	12	1			7
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

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
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									
05	837	N	204	-0-	-633	-0-	18	1	178	2	Y	7	6	1			5
							8	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

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
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									
05	403	N	111	-0-	-292	-0-	10	1	97	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

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
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									
05	1767	X	483	-0-	-1284	-0-	43	1	422	2	Y	16	14	1			11
							18	9									

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

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
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									
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	29	1	290	2	Y	16	11	1			7
							18	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2046	X	527	-0-	-1519	-0-	47	1	460	2	Y	18	17	1			12
							20	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	46	1	454	2	Y	17	17	1			12
							19	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	45	1	445	2	Y	17	16	1			11
							19	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	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									
05	1395	X	160	-0-	-1235	-0-	135	1	25	9	Y	23	31	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1472	-0-	-388	-0-	27 1 18 9	1427	2	Y	16	16	1			9
01	1860	X	1338	-0-	-522	-0-	25 1 15 9	1298	2	Y	14	15	1			8
02	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	28 1 19 9	1724	2	Y	17	15	1			10
03	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	26 1 21 9	1424	2	Y	19	20	1			9
04	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	33 1 21 9	1488	2	Y	19	18	1			10
05	1457	X	394	-0-	-1063	-0-	35 1 13 9	346	2	Y	12	13	1			9

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	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

12	3100	N	1344	-0-	-1756	3335	61 1 10 9	1273	2	Y	9	9	1			3
01	3100	N	1433	-0-	-1667	1668	68 1 19 9	1346	2	Y	17	13	1			7
02	2900	N	1252	-0-	-1648	20	25 1 14 9	1213	2	Y	13	16	1			4
03	1340	N	1320	-0-	-20	-0-	57 1 17 9	1246	2	Y	15	15	1			4
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	62 1 17 9	1247	2	Y	15	11	1			8
05	1333	N	88	-0-	-1245	-0-	71 1	17	9	Y	15	16	1			7

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

12	3100	N	1007	-0-	-2093	1764	46 1 8 9	953	2	Y	7	7	1			2
01	2971	N	1207	-0-	-1764	-0-	57 1 17 9	1133	2	Y	15	11	1			6
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	23 1 13 9	1078	2	Y	12	15	1			3
03	992	N	861	-0-	-131	-0-	37 1 17 9	807	2	Y	15	14	1			4
04	1170	N	841	-0-	-329	-0-	39 1 14 9	788	2	Y	13	10	1			7
05	1178	N	69	-0-	-1109	-0-	54 1	15	9	Y	14	15	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1891	X	88	-0-		-1803	-0-	88	1			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1984	X	450	-0-		-1534	-0-	40	1	395	2	Y	14	15	1			10
								15	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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									
05	1426	N	448	-0-		-978	-0-	40	1	391	2	Y	15	14	1			10
								17	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1550	X	165	-0-		-1385	-0-	151	1	14	9	Y	13	18	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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									
05	1736	X	109	-0-	-1627	-0-	91	1	18	9	Y	16	17	1			7

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
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									
05	868	X	138	-0-	-730	-0-	96	1	42	9	Y	38	52	1			10

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
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									
*05	5996	X	547	-0-	-5449	-0-	48	1	479	2	Y	18	16	1			12
							20	9									

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
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									
05	1147	X	390	-0-	-757	-0-	35	1	343	2	Y	11	10	1			9
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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									
05	992	N	295	-0-	-697	-0-	26	1	258	2	Y	10	9	1			7
							11	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
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									
05	2511	X	273	-0-	-2238	-0-	222	1	51	9	Y	46	63	1			12

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
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									
05	1767	N	490	-0-	-1277	-0-	43	1	428	2	Y	17	15	1			11
							19	9									

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
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	92	1	913	2	Y	35	31	1			23
							39	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	682	N	245	-0-	-437	-0-	22	1	214	2	Y	8	8	1			5
							9	9									

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2015	X	620	-0-	-1395	-0-	55	1	542	2	Y	21	19	1			14
							23	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. 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
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									
05	1457	X	241	-0-		-1216	-0-	21	1	212	2	Y	7	10	1			5
								8	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. 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
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									
05	992	X	175	-0-		-817	-0-	117	1	58	9	Y	53	69	1			45

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. 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
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									
05	1519	N	427	-0-		-1092	-0-	38	1	374	2	Y	14	12	1			10
								15	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. 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
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									
05	1550	X	557	-0-		-993	-0-	49	1	486	2	Y	20	18	1			12
								22	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10909	X	2088	-0-	-8821	-0-	95	1	1979	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	98	1	1938	2	Y	32	24	1			13
							35	9									
02	2088	X	1863	-0-	-225	-0-	38	1	1796	2	Y	26	32	1			7
							29	9									
03	2108	X	2040	-0-	-68	-0-	88	1	1918	2	Y	31	30	1			8
							34	9									
04	2040	X	1995	-0-	-45	-0-	93	1	1870	2	Y	29	22	1			15
							32	9									
05	2077	X	136	-0-	-1941	-0-	104	1	32	9	Y	29	31	1			13

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2428	X	2385	-0-	-43	-0-	43	1	2316	2	Y	24	24	1			15
							26	9									
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	46	1	2382	2	Y	25	26	1			14
							28	9									
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	36	1	2205	2	Y	23	24	1			13
							25	9									
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	43	1	2333	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	55	1	2453	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	1829	X	694	-0-	-1135	-0-	61	1	607	2	Y	24	22	1			15
							26	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10256	X	2283	-0-	-7973	-0-	42	1	2215	2	Y	24	23	1			14
							26	9									
01	2232	X	2223	-0-	-9	-0-	41	1	2156	2	Y	24	25	1			13
							26	9									
02	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	31	1	1898	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
03	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	38	1	2064	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	44	1	1968	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	1612	X	551	-0-	-1061	-0-	49	1	481	2	Y	19	18	1			12
							21	9									

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	28	1	1479	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	28	1	1453	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	26	1	1588	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	32	1	1758	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	41	1	1851	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
05	1364	N	589	-0-	-775	-0-	52	1	514	2	Y	21	17	1			13
							23	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1271	X	360	-0-		-911	-0-	32	1	313	2	Y	14	12	1			8
								15	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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									
05	1147	N	351	-0-		-796	-0-	31	1	307	2	Y	12	11	1			8
								13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2325	X	664	-0-		-1661	-0-	59	1	580	2	Y	23	21	1			15
								25	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3565	X	873	-0-		-2692	-0-	77	1	764	2	Y	29	27	1			19
								32	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1251	-0-	-1849	2518	23	1	1214	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	3100	N	1136	-0-	-1964	554	21	1	1102	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
02	1703	N	1149	-0-	-554	-0-	18	1	1118	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	21	1	1145	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	27	1	1225	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1178	N	348	-0-	-830	-0-	31	1	304	2	Y	12	11	1			8
							13	9									

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9886	X	1912	-0-	-7974	-0-	35	1	1855	2	Y	20	20	1			12
							22	9									
01	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	34	1	1757	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
02	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	28	1	1709	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	26	1	1392	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	37	1	1662	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	1395	X	476	-0-	-919	-0-	42	1	416	2	Y	16	15	1			11
							18	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1495	-0-	-1605	3848	27	1	1451	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
01	3100	N	1456	-0-	-1644	2204	27	1	1412	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
02	2900	N	1112	-0-	-1788	416	18	1	1081	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
03	1722	N	1306	-0-	-416	-0-	23	1	1271	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	28	1	1254	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	1023	N	416	-0-	-607	-0-	37	1	362	2	Y	15	12	1			9
							17	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	27	1	1416	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
01	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	26	1	1379	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	21	1	1286	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
03	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	24	1	1309	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	30	1	1349	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1426	N	416	-0-	-1010	-0-	37	1	365	2	Y	13	12	1			9
							14	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1612	X	482	-0-	-1130	-0-	43	1	426	2	Y	12	14	1			11
							13	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1953	X	89	-0-	-1864	-0-	86	1	3	9	Y	3	3	1			1

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	X	398	-0-	-1245	-0-	35	1	349	2	Y	13	13	1			9
							14	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1085	N	56	-0-	-1029	-0-	56	1			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 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
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									
05	1736	N	349	-0-	-1387	-0-	31	1	311	2	Y	6	9	1			8
							7	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 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
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									
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	101	1	31	9	Y	28	30	1			12

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 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
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									
05	372	N	59	-0-	-313	-0-	16	1	43	9	Y	39	54	1			10

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 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
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									
05	1240	N	388	-0-	-852	-0-	34	1	339	2	Y	14	12	1			9
							15	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
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									
05	868	N	238	-0-		-630	-0-	21	1	209	2	Y	7	7	1			5
								8	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
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									
05	1023	N	345	-0-		-678	-0-	30	1	300	2	Y	14	12	1			8
								15	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
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									
05	1271	N	363	-0-		-908	-0-	32	1	318	2	Y	12	11	1			8
								13	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
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									
05	1550	N	454	-0-		-1096	-0-	40	1	397	2	Y	15	13	1			10
								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
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-
05	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

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									
05	2294	X	456	-0-	-1838	-0-	40	1	396	2	Y	18	21	1			10
							20	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

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									
05	1240	X	158	-0-	-1082	-0-	127	1	31	9	Y	28	39	1			7

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

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									
05	1767	X	183	-0-	-1584	-0-	162	1	21	9	Y	19	25	1			5

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

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
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	658	2	12	9	Y	11					55

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
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
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	808	2	17	9	Y	15					78

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
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
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1089	2	26	9	Y	24					119

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
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
05	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
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
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					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
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
05	651	X	445	-0-	-206	-0-	31	1	410	3	N	4	4	8			42
							4	9									

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	2387	X	1912	-0-	-475	-0-	357 35	1 9	1520	3	N	32	12	8			73

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
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
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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-
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-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
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-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
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-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
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-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-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	-0-	-0-	-5430	-0-					N	5					169
*12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	5					174
*01	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	5					179
*02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	10					189
*03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	5					194
*04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	4					198
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	5					203

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	5					208
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					213
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					218
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					226
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					231
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					238
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					245

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

12	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	151 3	1 9	912	3	N	3						215
01	1798	N	1325	-0-	-473	-0-	121 11	1 9	1193	3	N	10	190	1				35
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	108 11	1 9	1267	3	N	10						45
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	76 6	1 9	1231	3	N	5						50
04	1290	N	441	-0-	-849	-0-	29	1	412	3	N	-0-						50
05	1488	N	328	-0-	-1160	-0-	26	1	302	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

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	8	28	1	8	8		26
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	10 37	1 9	129	2	Y	34	3	8				57
02	145	N	59	-0-	-86	-0-	4 4	1 9	51	2	Y	4						61
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	53	2	Y	3						64
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-						64
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	47	1				17

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	136 13	1 9	2083	2	Y	12	45	1	8	8		46
01	2511	X	1251	-0-	-1260	-0-	84 45	1 9	1122	2	Y	41	4	1	3	8		80
02	2349	X	2141	-0-	-208	-0-	157 47	1 9	1937	2	Y	43						123
03	2511	X	1346	-0-	-1165	-0-	103 35	1 9	1208	2	Y	32						155
04	2160	X	1897	-0-	-263	-0-	123 100	1 9	1674	2	Y	91	8	1				238
05	2294	X	2191	-0-	-103	-0-	157 102	1 9	1932	2	Y	93	128	1				203

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

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
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1193	-0-	1193	2851	169	1	1011	2	Y	12					57
							13	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2851					Y	NO RPT					57

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

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
05	1240	N	867	-0-	-373	-0-	866	2	1	9	Y	1					30

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

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
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	Y	2					29

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

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
05	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1469	2	2	9	Y	2					37

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

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									
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	223	1	271	2	N	-0-					178

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
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									
05	4309	X	4248	-0-	-61	-0-	351	1	3831	2	N	60					252
							66	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

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-
05	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

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-
05	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

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
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	424	1	351	2	N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

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-
05	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
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	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-
*05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

	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
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
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	13					208

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	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-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

	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
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-
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	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
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-
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

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
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	647	2	40	9	N	36					202

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

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
05	3472	X	520	-0-	-2952	-0-	338	1	182	2	N	-0-					32

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

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									
05	651	X	68	-0-	-583	-0-	44	1	24	2	N	-0-					88

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-						114

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						101

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

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
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-						124

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

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	
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	107	2	145	9	N	132	2	8			249	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

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-
05	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
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
05	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

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
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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							
*05	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	286	1	4248	2	N	6			48
						7	9							

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

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							
05	2108 N	1718	-0-	-390	-0-	110	1	1608	2	N	-0-			52

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	76	1	1144	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	5378	-0-	2278	2278	340	1	5038	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

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									
05	2077	N	1627	-0-	-450	-0-	151	1	1463	3	N	12	160	1			26
							13	9									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

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									
*05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	367	1	1763	3	N	48					175
							53	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

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-
05	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

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
05	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
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
05	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
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
05	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
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-
05	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	116	1	1598	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
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
05	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1869	3	61	9	N	55					217

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
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
05	6944		6604	-0-	-340	-0-	6503	3	101	9	N	92	177	1			50

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
*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-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1557	3	23	9	N	21					182
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					182

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

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-
05	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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	36704	X	24942	-0-	-11762	-0-	24720	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
*01	34968	X	25837	-0-	-9131	-0-	25613	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-
05	31124	X	28275	-0-	-2849	-0-	28085	3	190	9	Y	173	173	1			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	44330	X	42263	-0-	-2067	-0-	1152	1	40634	3	Y	434	434	1			-0-
							477	9									
*01	47572	X	47572	-0-	-0-	-0-	1247	1	45843	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									
05	47523	X	43486	-0-	-4037	-0-	43077	3	409	9	Y	372	372	1			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	42499	X	42499	-0-	-0-	-0-	42407	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
*01	39245	X	39245	-0-	-0-	-0-	39151	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-
05	42532	X	36224	-0-	-6308	-0-	36145	3	79	9	Y	72	72	1			-0-

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 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
*12	41997	X	41997	-0-	-0-	-0-	41638	3	359	9	N	326	326	1			-0-
*01	42494	X	42494	-0-	-0-	-0-	42132	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-
05	42408	X	37561	-0-	-4847	-0-	37253	3	308	9	N	280	280	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
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
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					19

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

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
05	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1837	2	3	9	N	3	3	8			26

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

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
05	4743	X	3471	-0-	-1272	-0-	3382	2	89	9	N	81	78	1	3	8	25

LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 10410

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									
05	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	70	1	1258	2	N	30					82
							33	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

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
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					10

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

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
05	1643	X	1387	-0-	-256	-0-	1281	2	106	9	Y	96	90	1	4	8	28

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
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
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-	1	1			-0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

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
05	2945	X	1508	-0-	-1437	-0-	548	1	960	2	N	-0-					34

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

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
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	915	2	3	9	Y	3	3	8			35

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

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
05	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

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
*05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3586	2	65	9	N	59	109	1	7	8	25

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
05	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

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
05	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1549	2	1	9	N	1	1	8			25

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

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
05	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1946	2	1	9	N	1	1	8			25

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

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
05	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1888	2	1	9	N	1	1	8			27

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

12	1612	N	981	-0-	-631	-0-	89	1	891	2	N	1	1	8			88
							1	9									
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
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	55	1	408	2	N	-0-					88

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	589	1	2064	2	N	1	1	8			20
							1	9									
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	589	1	2062	2	N	105	99	1			26
							116	9									
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	551	1	1938	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	439	1	2069	2	N	87	84	1	2	8	27
							96	9									
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	513	1	2075	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*05	3100	N	3185	-0-	85	85	551	1	2527	2	N	97	97	1	2	8	25
							107	9									

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
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
*05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2055	2	88	9	N	80	91	1	1	8	25

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					25

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	827	2	92	9	N	84	64	1	1	8	48

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					39

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	228	1	1680	2	N	-0-					120

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
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									
*05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	310	1	4868	2	N	3	3	8			29
							3	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	265 4	1 9	1494	2	Y	4					69
01	1705	N	609	-0-	-1096	-0-	123 3	1 9	483	2	Y	3					72
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
05	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
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	284 4	1 9	1598	2	Y	4					98
01	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	235 6	1 9	924	2	Y	5					103
02	1508	N	932	-0-	-576	-0-	221 6	1 9	705	2	Y	5	27	1			81
03	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	207 7	1 9	833	2	Y	6					87
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	244 2	1 9	933	2	Y	2					89
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	341 7	1 9	976	2	Y	6					95

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
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
05	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1147	N	742	-0-	-405	-0-	191	1	548	2	Y	3					158
							3	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
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									
05	4216	X	3246	-0-	-970	-0-	837	1	2395	2	Y	13					187
							14	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
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
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	74	1	118	2	N	-0-					84

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
*12	992	#	317	-0-	-675	-0-	8	1	296	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*01	992	#	292	-0-	-700	-0-	7	1	271	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									
*05	344	R	344	-0-	-0-	-0-	335	3	9	9	Y	8	9	1			-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

*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-
05	1116	#	179	-0-	-937	-0-	5	1	174	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
05	403	N	39	-0-	-364	-0-	4	1	29	2	Y	5					33
							6	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

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
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					73

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 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
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-
05	775	X	184	-0-	-591	-0-	184	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

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
05	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

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-
05	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

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-
05	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

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
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1066	2	39	9	N	35					508

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	N	2					117
							2	9									
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	50	1	700	2	N	2					119
							2	9									

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

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
*05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	23	1	707	3	Y	4	1	8			39
							4	9									

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

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									
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	36	1	1115	3	Y	-0-					12

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

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
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	3	Y	-0-					45

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	30	1	915	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	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									
05	1550	X	1508	-0-	-42	-0-	46	1	1412	3	Y	45	2	8			132
							50	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	X	1634	-0-	-9	-0-	52	1	1582	3	Y	-0-					35

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2325	X	1870	-0-	-455	-0-	59	1	1811	3	Y	-0-	61	1			6

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1108	X	1108	-0-		-0-	-0-	35	1	1070	3	Y	3					75
								3	9									

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	12802	X	12802	-0-		-0-	-0-	490	1	12072	3	N	218	64	1	26	8	198
								240	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	7740	X	7740	-0-		-0-	-0-	242	1	7422	3	N	69	4	8			138
								76	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	10953	X	10953	-0-		-0-	-0-	591	1	10343	3	N	17	7	8			192
								19	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	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									
05	837	N	725	-0-		-112	-0-	79	1	629	3	Y	15					133
								17	9									

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	54	-0-		-907	-0-	6	1	48	3	N	-0-					70

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2697	X	2575	-0-		-122	-0-	2573	2	2	9	N	2					194

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	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
05	2356	N	2339	-0-		-17	-0-	2339	2			N	-0-					147

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	108	N	108	-0-		-0-	-0-	108	3			N	-0-					99
05	124	N	NO RPT	-0-		-124	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	2356	X	2281	-0-	-75	-0-	2280	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

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
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					104

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

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
*05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2348	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

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
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					79

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

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
05	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	1025	2	1	9	N	1	1	8			52

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

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
05	2573	X	2151	-0-	-422	-0-	2149	2	2	9	Y	2	2	8			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
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
05	2604	N	2432	-0-	-172	-0-	2425	2	7	9	N	6	1	8			32
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129																	
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
05	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																	
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
05	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			Y	-0-					27
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118																	
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
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					117
MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106																	
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
05	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	1008	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																	
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
05	3224	X	2527	-0-	-697	-0-	2525	2	2	9	Y	2					57
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125																	
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
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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
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-
05		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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	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
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
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
05	2201	N	1915	-0-	-286	-0-	1892	2	23	9	N	21	50	1	1	8	92

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

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
05	2170	N	1889	-0-	-281	-0-	1886	2	3	9	N	3					45

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

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
05	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1007	2	4	9	N	4					27

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

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
05	930	N	618	-0-	-312	-0-	618	2			N	-0-					89

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

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
05	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

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
05	775	N	49	-0-	-726	-0-	49	2			N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

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
05	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	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
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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
05	1085	N	410	-0-	-675	-0-	410	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
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
05	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2			N	-0-					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
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
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	2	3	9	N	3					125

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
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
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	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
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
05	1395	N	633	-0-	-762	-0-	627	2	6	9	N	5					50

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
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
05	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	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
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
05	620	N	-0-	-0-	-620	-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
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
05	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2267	2	1	9	N	1	1	8			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
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
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	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
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									
05	2449	X	2254	-0-	-195	-0-	252	1	1980	2	Y	20	1	8			64
							22	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
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									
05	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	275	1	2155	2	Y	12					28
							13	9									

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

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
05	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1300	2	1	9	Y	1	1	8			25

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

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-
05	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

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
05	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2325	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
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
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	20	128	1			27

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	776	-0-	-681	-0-	360 74	1 9	342	2	N	67	157	1			27
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	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
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					58

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

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

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
05	31620 X	29782	-0-	-1838	-0-	29592	2	190	9	N	173	177	1	11	8	85

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

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
05	6665 X	6140	-0-	-525	-0-	5944	2	196	9	N	178	178	1	6	8	80

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

12	140864 X	109123	-0-	-31741	-0-	124	1	107846	2	N	1048	1079	1	68	8	193
						1153	9									
01	132060 X	101499	-0-	-30561	-0-	124	1	100376	2	N	908	908	1	11	8	182
						999	9									
02	113129 X	92970	-0-	-20159	-0-	116	1	91918	2	N	851	903	1	7	8	123
						936	9									
03	109120 X	94222	-0-	-14898	-0-	112	1	93299	2	N	737	720	1	7	8	133
						811	9									
04	105600 X	87512	-0-	-18088	-0-	120	1	86619	2	N	703	721	1	13	8	102
						773	9									
05	109120 X	86508	-0-	-22612	-0-	124	1	85613	2	N	701	536	1	35	8	232
						771	9									

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10412 - 15190

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
05	175584 X	66111	-0-	-109473	-0-	65423	2	688	9	N	625	718	1	42	8	71

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					4
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					4
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	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

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		452	-0-	452	452	15	1	437	3	Y	-0-					28
03	DLQ G-10		630	-0-	630	1082	25	1	605	3	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
05	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

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		2201	-0-	2201	2201	70	1	2131	3	Y	-0-					37
03	DLQ G-10		2206	-0-	2206	4407	100	1	2106	3	Y	-0-					37
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
05	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

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		1989	-0-	1989	1989	65	1	1924	3	Y	-0-					28
03	DLQ G-10		2050	-0-	2050	4039	87	1	1963	3	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
05	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

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16	16					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16	-0-	16	32					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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		668	-0-	668	668	21	1	647	3	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		670	-0-	670	1338	34	1	636	3	Y	-0-					11
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	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
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		1438	-0-	1438	1438	53	1	1385	3	Y	-0-					34
03	DLQ G-10		1850	-0-	1850	3288	91	1	1759	3	Y	-0-					34
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	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
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		77	-0-	77	77	2	1	75	3	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		90	-0-	90	167	4	1	86	3	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	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
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		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		98	-0-	98	186	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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		390	-0-	390	390	11	1	379	3	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		452	-0-	452	842	21	1	431	3	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
05	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
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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
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-
*05	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	11926	3			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 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
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-
05	4185	X	428	-0-	-3757	-0-	428	3			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	39559	X	39559	-0-	-0-	-0-	39559	3			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
05	1643	#	1283	-0-	-360	-0-	1283	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

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
*05	681	R	681	-0-	-0-	-0-	651	2	30	9	N	27	174	1			30

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

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
05	14B2	EXT	105	-0-	105	160	54	2	51	9	N	46					259

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
05	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
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
05	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
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-
05	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
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
05	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
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	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	1853	1	577	2	N	-0-					48
*05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	1900	1	600	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
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	715	-0-	-5	-0-	545	1	170	2	N	-0-					30
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	550	1	175	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
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
*05	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	107	3	22	9	Y	20	22	1			3
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1343	3	43	9	Y	39	51	1			44
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					44

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	Y	35					59
							39	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					59

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	129	1	1472	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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
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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447	3	N	-0-					37
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					37

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	33	61	1			59
							36	9									
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	38	3	Y	17	59	1			17
							19	9									
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	4	1	43	3	Y	27	16	1			28
							30	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	22	25	1			25
							24	9									
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	25	24	1			26
							28	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					26

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

12	2635	X	2585	-0-	-50	-0-	159	1	2386	3	Y	36	67	1			14
							40	9									
01	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	159	1	2314	3	Y	40					54
							44	9									
02	2523	X	2329	-0-	-194	-0-	139	1	2157	3	Y	30	46	1			38
							33	9									
03	2697	X	2390	-0-	-307	-0-	141	1	2207	3	Y	38	24	1			52
							42	9									
04	2580	X	2458	-0-	-122	-0-	151	1	2273	3	Y	31	26	1			57
							34	9									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					57

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

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	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	743	1	992	3	Y	-0-					91
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					91

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					45
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					45

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
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
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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	12					42
							13	9									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					42

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
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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	717	1	990	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-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
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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	307	1	307	3	N	50	168	1			61
							55	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					61

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
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	NO RPT	-0-	-11	-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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	45	1	94	3	Y	18					140
							20	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					140

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
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	2817	-0-	-603	-0-	805	1	1830	3	Y	165	153	1	2	8	174
							182	9									
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					174

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
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	1775	-0-	-1735	-0-	716	1	1049	3	Y	9					48
							10	9									
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					48

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
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	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	689	1	1489	3	Y	10	9	1			19
							11	9									
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					19

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	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

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					234
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					234

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					53
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					53

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					153
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					153

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	75	1			21
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	975	X	975	-0-	-0-	-0-	77	1	884	3	Y	13					120
							14	9									
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					120

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15348	-0-	-1722	-0-	794	1	14304	3	Y	227	236	1	1	8	36
							250	9									
05	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT					36

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17308	-0-	-1292	-0-	903	1	16256	3	Y	135	147	1			21
							149	9									
05	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					Y	NO RPT					21

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8412	-0-	-1338	-0-	435	1	7831	3	Y	133	139	1			21
							146	9									
05	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					21

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
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	13713	-0-	-1467	-0-	841	1	12666	3	Y	187	152	1			342
							206	9									
05	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					342

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
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	17175	-0-	-3765	-0-	897	1	16151	3	Y	115	121	1			18
							127	9									
05	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	39050	-0-	-11350	-0-	2029	1	36526	3	Y	450	460	1	1	8	71
							495	9									
05	50778	X	NO RPT	-0-	-50778	-0-					Y	NO RPT					71

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	19040	-0-	-5110	-0-	421	1	18376	3	Y	221	221	1			104
							243	9									
05	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-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
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	27505	-0-	-7985	-0-	1441	1	25946	3	Y	107	136	1			121
							118	9									
05	34751	X	NO RPT	-0-	-34751	-0-					Y	NO RPT					121

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
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	50603	-0-	-13717	-0-	948	1	49269	3	Y	351	373	1			83
							386	9									
05	61907	X	NO RPT	-0-	-61907	-0-					Y	NO RPT					83

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
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	32123	-0-	-5527	-0-	31701	3	422	9	Y	384	385	1			84
05	39277	X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					Y	NO RPT					84

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
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	30227	-0-	-8533	-0-	1153	1	28598	3	Y	433	562	1			92
							476	9									
05	38471	X	NO RPT	-0-	-38471	-0-					Y	NO RPT					92

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
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	23918	-0-	-7642	-0-	533	1	23239	3	Y	133	133	1			62
							146	9									
05	31496	X	NO RPT	-0-	-31496	-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
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	14653	-0-	-7367	-0-	327	1	14253	3	Y	66	66	1			31
							73	9									
05	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-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
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	27113	-0-	-11407	-0-	26796	3	317	9	Y	288	289	1			63
05	38502	X	NO RPT	-0-	-38502	-0-					Y	NO RPT					63

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
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	33335	-0-	-7435	-0-	3290	1	29815	3	Y	209	223	1			49
							230	9									
05	39711	X	NO RPT	-0-	-39711	-0-					Y	NO RPT					49

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
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	23456	-0-	-19504	-0-	23190	3	266	9	Y	242	244	1			53
05	41013	X	NO RPT	-0-	-41013	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	26009	X	22345	-0-	-3664	-0-	389 210	1 9	21746	3	Y	191	160	1			99
01	24118	X	21412	-0-	-2706	-0-	406 200	1 9	20806	3	Y	182	205	1			76
02	22214	X	20105	-0-	-2109	-0-	410 174	1 9	19521	3	Y	158	160	1			74
03	23715	X	20411	-0-	-3304	-0-	440 156	1 9	19815	3	Y	142	160	1			56
04	22050	X	18662	-0-	-3388	-0-	416 131	1 9	18115	3	Y	119	119	1			56
05	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-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
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	24811	-0-	-9179	-0-	24599	3	212	9	Y	193	193	1			42
05	32798	X	NO RPT	-0-	-32798	-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
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	44078	-0-	-16972	-0-	43514	3	564	9	Y	513	514	1			112
05	58900	X	NO RPT	-0-	-58900	-0-					Y	NO RPT					112

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
12	49755	X	29235	-0-	-20520	-0-	503 604	1 9	28128	3	Y	549	498	1			202
01	39742	X	27550	-0-	-12192	-0-	516 613	1 9	26421	3	Y	557	642	1			117
02	34771	X	23985	-0-	-10786	-0-	483 513	1 9	22989	3	Y	466	419	1	4	8	160
03	33294	X	24210	-0-	-9084	-0-	515 518	1 9	23177	3	Y	471	416	1			215
04	30180	X	24043	-0-	-6137	-0-	528 487	1 9	23028	3	Y	443	506	1	1	8	151
05	29233	X	NO RPT	-0-	-29233	-0-					Y	NO RPT					151

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
12	46314	X	29753	-0-	-16561	-0-	522	1	29163	3	Y	62	56	1			23
							68	9									
01	38037	X	26729	-0-	-11308	-0-	511	1	26149	3	Y	63	73	1			13
							69	9									
02	33640	X	23454	-0-	-10186	-0-	481	1	22910	3	Y	57	48	1	4	8	18
							63	9									
03	35960	X	22989	-0-	-12971	-0-	498	1	22432	3	Y	54	48	1			24
							59	9									
04	32610	X	23367	-0-	-9243	-0-	523	1	22785	3	Y	54	59	1	1	8	18
							59	9									
05	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	348781	X	54366	-0-	-294415	-0-	880	1	53004	3	Y	438	361	1	1	8	141
							482	9									
01	54359	X	54359	-0-	-0-	-0-	904	1	52665	3	Y	718	740	1	1	8	118
							790	9									
02	50605	X	49106	-0-	-1499	-0-	852	1	47594	3	Y	600	501	1			217
							660	9									
03	54095	X	50197	-0-	-3898	-0-	911	1	48655	3	Y	574	628	1			163
							631	9									
04	52350	X	47394	-0-	-4956	-0-	883	1	45910	3	Y	546	580	1			129
							601	9									
05	54095	X	NO RPT	-0-	-54095	-0-					Y	NO RPT					129

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
12	120745	X	28538	-0-	-92207	-0-	1478	1	26738	3	Y	293	296	1			53
							322	9									
01	120745	X	27525	-0-	-93220	-0-	1495	1	25635	3	Y	359	288	1			124
							395	9									
02	112955	X	24827	-0-	-88128	-0-	1292	1	23207	3	Y	298	358	1			64
							328	9									
03	30969	X	25826	-0-	-5143	-0-	1438	1	24055	3	Y	303	224	1			143
							333	9									
04	29070	X	23691	-0-	-5379	-0-	906	1	22482	3	Y	275	360	1			58
							303	9									
05	28551	X	NO RPT	-0-	-28551	-0-					Y	NO RPT					58

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
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	65522	-0-	-166528	-0-	64508	3	1014	9	Y	922	925	1			200
05	239785	X	NO RPT	-0-	-239785	-0-					Y	NO RPT					200

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
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	97492	-0-	-194198	-0-	95455	3	2037	9	Y	1852	1936	1			292
05	301413	X	NO RPT	-0-	-301413	-0-					Y	NO RPT					292

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
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	63857	-0-	-200713	-0-	1403 1250	1 9	61204	3	Y	1136	1272	1			387
05	273389	X	NO RPT	-0-	-273389	-0-					Y	NO RPT					387

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
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	37039	-0-	-152561	-0-	36470	3	569	9	Y	517	519	1			112
05	195920	X	NO RPT	-0-	-195920	-0-					Y	NO RPT					112

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
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	78929	-0-	-137311	-0-	76697	3	2232	9	Y	2029	2121	1			320
05	223448	X	NO RPT	-0-	-223448	-0-					Y	NO RPT					320

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
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	99908	-0-	-62602	-0-	98452	3	1456	9	Y	1324	1411	1			312
05	167927	X	NO RPT	-0-	-167927	-0-					Y	NO RPT					312

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
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
05	589	X	510	-0-	-79	-0-	510	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
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-
05	496	N	178	-0-	-318	-0-	23	1	155	2	Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			N	-0-					32

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

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
05	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

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
05	961	N	702	-0-	-259	-0-	702	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

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-
05	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

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
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	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

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
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					28

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

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
05	2108	N	1766	-0-	-342	-0-	1766	2			N	-0-					104

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

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
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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
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
05	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	1117	2			N	-0-					59

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					17

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

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
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					17

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

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
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	N	2					184

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
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-
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	111	1	734	2	Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

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
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					20

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

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									
05	2821	X	2349	-0-	-472	-0-	306	1	2018	2	Y	23	15	1			19
							25	9									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

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-
05	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

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
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-					22

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

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
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	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
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
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					33

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

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
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

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-
05	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

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
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	70	1	1204	2	N	-0-					95

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

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
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
05	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
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
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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
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									
05	3565	X	2683	-0-	-882	-0-	214	1	2446	2	Y	21	1	8			61
							23	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
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
*05	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
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
05	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	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
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-
05	1054	N	614	-0-	-440	-0-	81	1	532	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	8	X	-0-	-0-	-8	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	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
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					59

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	589	X	414	-0-	-175	-0-	414	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
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
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	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
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
05	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	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
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
05	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
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
05	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
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
05	1364	X	190	-0-	-1174	-0-	190	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
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
05	1271	N	708	-0-	-563	-0-	708	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
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
05	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	2512	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
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
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

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
05	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

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
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	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

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
05	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

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									
*05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	430	1	2841	2	N	-0-					47

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
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	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
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	303	1	2000	2	Y	-0-					5

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

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

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
05	14B2	EXT	-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

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					90

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

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
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1083	2	98	9	N	89					149

FISCHER-REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

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
05	1364	N	260	-0-	-1104	-0-	260	2			N	-0-					27

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

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
05	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
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
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

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
05	868	X	549	-0-	-319	-0-	43 11	1 9	495	2	Y	10					26

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

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
05	2046	X	1824	-0-	-222	-0-	146 3	1 9	1675	2	Y	3					13

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
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
05	5301	X	4791	-0-	-510	-0-	630	1	4161	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
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
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	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
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-
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	100	1	663	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
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
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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
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
05	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
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
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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
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
*05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	119	1	2035	2	N	-0-					27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

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
05	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

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
05	1147	N	775	-0-	-372	-0-	775	2			N	-0-					34

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

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
05	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

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
05	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

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
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					54

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

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
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	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
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
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1	1	8			84

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

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
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					52

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

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
05	620	N	291	-0-	-329	-0-	291	2			N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

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
05	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

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
05	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

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
05	2697	X	2087	-0-	-610	-0-	2087	2			Y	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

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
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-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
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
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					10

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					82

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	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
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	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
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	674	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	868	X	498	-0-	-370	-0-	498	2			N	-0-					55

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

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
05	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

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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					131

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

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
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	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

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
05	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

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
05	3999	X	3531	-0-	-468	-0-	3530	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
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
05	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
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
05	2139	X	1938	-0-	-201	-0-	1721	2	217	9	N	197	175	1	1	8	51

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
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-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*05	3100	N	3684	-0-	584	584	482	1	3185	2	Y	15	14	1			15
							17	9									

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

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
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					149

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

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
05	2418	X	1630	-0-	-788	-0-	1600	2	30	9	N	27					142

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

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
*05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

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
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					24

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					39

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2573	N	2229	-0-	-344	-0-	2228	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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
05	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
12	25172	X	22205	-0-	-2967	-0-	1302 215	1 9	20688	2	N	195	184	1	3	8	35
01	24180	X	20207	-0-	-3973	-0-	1302 2	1 9	18903	2	N	2	2	8			35
02	21866	X	19229	-0-	-2637	-0-	1218 218	1 9	17793	2	N	198	181	1			52
03	22909	X	20004	-0-	-2905	-0-	1302 109	1 9	18593	2	N	99	1	8			150
04	21480	X	19191	-0-	-2289	-0-	1260 36	1 9	17895	2	N	33	152	1	1	8	30
05	22196	X	18364	-0-	-3832	-0-	1302 18	1 9	17044	2	N	16	1	8			45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
*05	9708	X	6368	-0-	-3340	-0-	6208	2	160	9	N	145	177	1	2	8	108

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
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									
05	3007	X	2568	-0-	-439	-0-	137	1	2400	2	Y	28	1	8			53
							31	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
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
05	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
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									
05	39618	X	33780	-0-	-5838	-0-	310	1	32754	2	Y	651	738	1	2	8	372
							716	9									

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
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	11563	X	10216	-0-	-1347	-0-	10129	2	87	9	N	79	1	8			125

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	16926	X	14703	-0-	-2223	-0-	14570	2	133	9	N	121	1	8			251

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	13206	X	12556	-0-	-650	-0-	12433	2	123	9	N	112	3	8			196

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	12989	X	11798	-0-	-1191	-0-	11608	2	190	9	N	173	189	1	2	8	167

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47647	X	39330	-0-	-8317	-0-	1852 267	1 9	37211	2	N	243	167	1	4	8	161
01	47647	X	38899	-0-	-8748	-0-	1913 199	1 9	36787	2	N	181	168	1	5	8	169
02	44573	X	33801	-0-	-10772	-0-	1710 175	1 9	31916	2	N	159	168	1			160
03	46841	X	35418	-0-	-11423	-0-	1851 147	1 9	33420	2	N	134	159	1			135
04	42630	X	34930	-0-	-7700	-0-	1891 112	1 9	32927	2	N	102	177	1			60
05	39339	X	34995	-0-	-4344	-0-	1921 169	1 9	32905	2	N	154					214

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
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
05	12741	X	11873	-0-	-868	-0-	11684	2	189	9	N	172	2	8			209

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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
05	26877	X	24225	-0-	-2652	-0-	23869	2	356	9	N	324	184	1	3	8	306

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
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
05	17360	X	15216	-0-	-2144	-0-	15095	2	121	9	N	110	2	8			174

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
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
05	17205	X	15645	-0-	-1560	-0-	15476	2	169	9	N	154	155	1			85

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
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
05	25017	X	21726	-0-	-3291	-0-	21511	2	215	9	N	195	181	1	2	8	177

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
12	22227	X	20338	-0-	-1889	-0-	279 318	1 9	19741	2	N	289	527	1	7	8	61
01	21390	X	20099	-0-	-1291	-0-	279 294	1 9	19526	2	N	267	168	1	1	8	159
02	20068	X	18109	-0-	-1959	-0-	261 257	1 9	17591	2	N	234	343	1			50
03	21452	X	18973	-0-	-2479	-0-	279 274	1 9	18420	2	N	249	175	1			124
04	20760	X	18057	-0-	-2703	-0-	270 239	1 9	17548	2	N	217	165	1			176
05	20336	X	17948	-0-	-2388	-0-	279 233	1 9	17436	2	N	212	346	1			42

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
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
05	16647	X	14466	-0-	-2181	-0-	14279	2	187	9	N	170	180	1	2	8	79

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
05	27249	X	23244	-0-	-4005	-0-	2350	1	20738	2	N	142	183	1			249
							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
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									
05	21173	X	18561	-0-	-2612	-0-	122	1	18260	2	N	163	184	1			129
							179	9									

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	21359	X	18498	-0-	-2861	-0-	1866	1	16474	2	N	144	165	1			51
							158	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
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									
05	28551	X	23958	-0-	-4593	-0-	157	1	23530	2	N	246	186	1			134
							271	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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									
05	32457	X	29274	-0-	-3183	-0-	1568	1	27417	2	N	263	325	1	3	8	139
							289	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

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
05	26660	X	21998	-0-	-4662	-0-	21799	2	199	9	N	181	177	1	2	8	136

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

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
05	5735	X	4930	-0-	-805	-0-	4722	2	208	9	N	189	182	1	1	8	77

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

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									
*05	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	2677	1	9577	2	N	16					172
							18	9									

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

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									
05	42160	X	33968	-0-	-8192	-0-	279	1	33274	2	N	377	357	1			119
							415	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	6975	X	5597	-0-	-1378	-0-	5519	2	78	9	N	71	1	8			164

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
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
05	29605	X	24352	-0-	-5253	-0-	23475	2	877	9	N	797	896	1	5	8	88

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
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
05	46066	X	37404	-0-	-8662	-0-	36989	2	415	9	N	377	547	1	4	8	60

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
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									
05	18755	X	15778	-0-	-2977	-0-	108	1	15529	2	N	128	178	1	3	8	64
							141	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
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									
*05	36916	X	36916	-0-	-0-	-0-	300	1	35628	2	N	898	887	1	5	8	277
							988	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	43214	X	35545	-0-	-7669	-0-	35334	2	211	9	N	192	184	1	2	8	160

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
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									
05	29667	X	25678	-0-	-3989	-0-	279	1	24990	2	N	372	357	1	5	8	83
							409	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
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
05	41788	X	35271	-0-	-6517	-0-	34643	2	628	9	N	571	719	1	3	8	137

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
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
05	81313	X	65834	-0-	-15479	-0-	928	1	63887	2	N	926	1050	1	5	8	84
							1019	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	1798	X	1406	-0-	-392	-0-	1405	2	1	9	N	1	1	8			117

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
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
05	79732	X	64132	-0-	-15600	-0-	63396	2	736	9	N	669	536	1	8	8	238

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
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									
05	55769	X	44322	-0-	-11447	-0-	1612	1	42195	2	N	468	557	1	3	8	84
							515	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
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
05	123566	X	84410	-0-	-39156	-0-	173	1	83493	2	N	676	552	1	4	8	251
							744	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	46655	X	39293	-0-	-7362	-0-	38745	2	548	9	N	498	535	1	7	8	213

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
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
05	72137	X	51280	-0-	-20857	-0-	279	1	49216	2	N	1623	1600	1	6	8	273
							1785	9									

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
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									
05	138074	X	105142	-0-	-32932	-0-	155	1	102585	2	N	2184	2169	1	6	8	263
							2402	9									

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 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
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
05	81220	X	47304	-0-	-33916	-0-	97	1	46870	2	N	306	183	1	3	8	199
							337	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	82553	X	75499	-0-	-7054	-0-	1071	1	73735	2	N	630	730	1	9	8	54
							693	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 06/07/2015 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	141887	X	82921	-0-	-58966	-0-	96	1	82549	2	N	251	345	1			40
							276	9									

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	265391	X	129650	-0-	-135741	-0-	117	1	127116	2	N	2197	2175	1			354
							2417	9									

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
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									
05	314960	X	179670	-0-	-135290	-0-	162	1	176936	2	N	2338	2340	1			309
							2572	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
*12	172856	X	104306	-0-	-68550	-0-	103475	2	831	9	N	755	714	1	10	8	238
*01	172856	X	99287	-0-	-73569	-0-	98470	2	817	9	N	743	699	1	11	8	271
*02	161704	X	87800	-0-	-73904	-0-	87041	2	759	9	N	690	735	1	4	8	222
*03	172856	X	88882	-0-	-83974	-0-	88181	2	701	9	N	637	546	1	7	8	306
*04	167280	X	79756	-0-	-87524	-0-	30	1	79090	2	N	578	722	1	5	8	157
							636	9									
*05	104315	X	92139	-0-	-12176	-0-	1311	1	90291	2	N	488	547	1	6	8	92
							537	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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		30834	-0-	30834	30834	158	1	30590	2	N	78	5	8			73
							86	9									
*12	0		67195	-0-	67195	98029	326	1	66337	2	N	484	357	1	39	8	161
							532	9									
01	0		57110	-0-	57110	155139	325	1	56143	2	N	584	548	1	20	8	177
							642	9									
*02	200907	X	45768	-0-	-155139	-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									
05	74338	X	42724	-0-	-31614	-0-	327	1	41746	2	N	592	539	1			180
							651	9									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

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
05	223355	X	66472	-0-	-156883	-0-	65885	2	587	9	N	534	538	1	3	8	191

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	181	1	1285	3	N	-0-	1	5			58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

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	3000	N	3497	-0-	497	497	430	1	3056	3	N	10	1	8			92
							11	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	497					N	NO RPT					92

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	202	1	783	2	N	-0-	1	8			91
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	2	N	-0-					78
05	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
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	84	1	326	2	N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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
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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	129	1	499	2	N	-0-	3	5			48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	78	1	304	2	N	-0-					139
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	93	1	361	2	N	2					75
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		134	-0-	134	134	27	1	107	2	N	-0-					43
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT					43

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	217	N	105	-0-	-112	-0-	11	1	65	2	N	-0-					140
							29	3									
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	66	3	N	1	1	8			140
							1	9									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	N	-0-					140
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	155	3	N	15	68	1			87
							17	9									
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	N	12					99
							13	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					43
05	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

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	1	402	3	N	3					53
							3	9									
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	53	1	387	3	N	-0-					53
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	88	1	624	3	N	19					72
							21	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	98	1	379	2	N	-0-					62
05	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

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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	35	1	134	2	N	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	3	N	-0-					30
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	87	1	622	3	N	2	67	1			42
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					97
05	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
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	N	-0-					82
05	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
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	39	1	152	2	N	-0-					109
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	N	-0-					57
05	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
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	N	-0-					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	82	1	582	3	N	-0-					33
05	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
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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	103	1	733	3	N	12					94
							13	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	275	3	N	2					60
							2	9									
05	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
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	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
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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	622	3	N	11					89
							12	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	N	-0-					100
05	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
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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	3	N	-0-					77
05	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
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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	115	1	815	3	N	16					78
							18	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	3	N	-0-					38
05	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

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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	33	1	740	2	N	-0-					35
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	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

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	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	719	1	1250	2	N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1450	2	N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	21	1	36	2	N	-0-					63
05	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
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	81	1	140	2	N	-0-					47
05	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
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		19	-0-	19	165	6	1	13	2	N	-0-					70
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	165					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
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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		2510	-0-	2510	6912	815	1	1691	2	N	4					27
							4	9									
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6912					N	NO RPT					27

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

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
05	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

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
*05	3011	N	2536	-0-	-475	-0-	2536	2			N	-0-					17

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

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
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					17

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

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
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					7

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1612	N	1296	-0-	-316	-0-	1296	2			Y	-0-					5

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

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-
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

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
05	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2			N	-0-					77

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

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
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					30

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

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
*05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					18

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
*05	29760	X	24880	-0-	-4880	-0-	24626	2	254	9	N	231	189	1			144

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

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
05	32829	X	26358	-0-	-6471	-0-	25953	2	405	9	N	368	383	1			274

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

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
05	30504	X	27196	-0-	-3308	-0-	26875	2	321	9	N	292	190	1			342

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

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
05	17577	X	14317	-0-	-3260	-0-	14132	2	185	9	N	168	189	1			192

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

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
05	19065	X	15373	-0-	-3692	-0-	15097	2	276	9	N	251	383	1			154

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

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
05	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
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
05	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
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
05	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
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-
05	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
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
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1576	2	46	9	N	42					77

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
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
05	4030	#	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-	192	1			28

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
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
05	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
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
05	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
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-
*05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

HOLLY SPRING (RODESSA) 42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUTCHINSON WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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	654	-0-	-456	-0-	654	2			N	-0-					45
05	775	X	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					45

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 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
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	1310	-0-	-880	-0-	1307	2	3	9	N	3					145
*05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					145

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
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
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1436	2	24	9	N	22	65	1			17

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	13	2	8	9	N	7	27	1			18

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
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
05	868	N	717	-0-	-151	-0-	694	2	23	9	N	21	50	1			5

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
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
05	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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
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-
05	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

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-
05	1085	N	16	-0-	-1069	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

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
05	1178	X	455	-0-	-723	-0-	60	1	395	2	N	-0-					20

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

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
*05	8835	X	5045	-0-	-3790	-0-	432	1	4610	3	Y	3					23
							3	9									

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

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
*05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	269	1	2632	3	Y	-0-					46

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3999	X	3735	-0-	-264	-0-	319	1	3401	3	Y	14					89
							15	9									

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	229	1	2442	3	Y	12					264
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4991	X	2543	-0-	-2448	-0-	210	1	2239	3	Y	85					163
							94	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	14570	X	6175	-0-	-8395	-0-	652	1	5418	3	Y	95	71	1			139
							105	9									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

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

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

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									
*05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	599	1	3410	3	Y	5					14
							6	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

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									
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	96	1	1776	2	N	5					82
							6	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

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									
05	3379	#	3096	-0-	-283	-0-	137	1	2959	2	N	-0-					127

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
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
*05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	279	1	5160	2	N	-0-					29

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
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
*05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					32

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10075	X	6849	-0-	-3226	-0-	351	1	6495	2	Y	3					38
							3	9									

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	237	1	4386	2	Y	2					18
							2	9									

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3131	X	2235	-0-	-896	-0-	114	1	2120	2	Y	1					12
							1	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
12	15779	X	8812	-0-		-6967		-0-		986	1 20 9	7806	2	Y	18	40	1			20
01	27266	X	27266	-0-		-0-		-0-		2284	1 43 9	24939	2	Y	39					59
02	19651	X	19651	-0-		-0-		-0-		1840	1 30 9	17781	2	Y	27	68	1			18
03	18061	X	18061	-0-		-0-		-0-		1718	1 22 9	16321	2	Y	20					38
04	16739	X	16739	-0-		-0-		-0-		746	1 19 9	15974	2	Y	17					55
*05	13266	X	13266	-0-		-0-		-0-		679	1 7 9	12580	2	Y	6					61

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
12	1385	N	1385	-0-		-0-		-0-		155	1 3 9	1227	2	Y	3	8	1			6
01	1305	N	1305	-0-		-0-		-0-		109	1 2 9	1194	2	Y	2					8
02	1276	N	914	-0-		-362		-0-		86	1 1 9	827	2	Y	1	6	1			3
03	1395	N	980	-0-		-415		-0-		93	1 1 9	886	2	Y	1					4
04	1260	N	997	-0-		-263		-0-		44	1 1 9	952	2	Y	1					5
05	992	N	807	-0-		-185		-0-		41	1	766	2	Y	-0-					5

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6457	-0-		-642		-0-		723	1 14 9	5720	2	Y	13	27	1			15
01	6488	X	6488	-0-		-0-		-0-		543	1 10 9	5935	2	Y	9					24
02	5685	X	5685	-0-		-0-		-0-		532	1 9 9	5144	2	Y	8	24	1			8
03	6149	X	6149	-0-		-0-		-0-		585	1 7 9	5557	2	Y	6					14
04	5175	X	5175	-0-		-0-		-0-		231	1 6 9	4938	2	Y	5					19
*05	4971	X	4971	-0-		-0-		-0-		254	1 3 9	4714	2	Y	3					22

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1169	-0-		-9		-0-		131	1 2 9	1036	2	Y	2	9	1			4
01	1550	N	1493	-0-		-57		-0-		125	1 2 9	1366	2	Y	2					6
02	2008	N	2008	-0-		-0-		-0-		188	1 3 9	1817	2	Y	3	7	1			2
03	1777	N	1777	-0-		-0-		-0-		169	1 2 9	1606	2	Y	2					4
04	1847	N	1847	-0-		-0-		-0-		82	1 2 9	1763	2	Y	2					6
*05	2697	N	2697	-0-		-0-		-0-		138	1 1 9	2558	2	Y	1					7

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
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									
05	4588	X	2633	-0-	-1955	-0-	120	1	2493	2	N	18					68
							20	9									

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

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									
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	816	2	8	9	N	7					217

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

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
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					107

FRANKE WELL #: 1H RRCID -> 235949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6770 - 12740

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-
05	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

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									
*05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					45

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
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
*05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3786	2	6	9	N	5					76

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
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-
05	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
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-
05	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
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
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	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
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
05	1302	N	521	-0-	-781	-0-	521	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
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
*05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9141	2	11	9	N	10					163

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
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
05	5084	X	4682	-0-	-402	-0-	4682	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
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
05	1891	X	1192	-0-	-699	-0-	1192	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
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
05	7595	X	7016	-0-	-579	-0-	7016	2			N	-0-					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
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
*05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2167	2	11	9	N	10					65

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
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
*05	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					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
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-
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	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
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
*05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	4309	X	3715	-0-	-594	-0-	3715	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7637	2	2	9	N	2			220

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-			213

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	6138	X	4381	-0-	-1757	-0-	4381	2			N	-0-			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	10013	X	9972	-0-	-41	-0-	9959	2	13	9	N	12			182

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	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
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
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	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
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
*05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7844	2	13	9	N	12					252

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
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
*05	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8368	2	8	9	N	7					143

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
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
*05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	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
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
05	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	3735	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
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
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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
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
05	4774	X	3882	-0-	-892	-0-	3882	2			N	-0-					123

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	90	1	818	2	N	-0-					77

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

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
05	2821	X	1780	-0-	-1041	-0-	1780	2			N	-0-					35

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

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-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	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

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
05	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

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
05	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	4570	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
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
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

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
05	17050	X	15830	-0-	-1220	-0-	15791	2	39	9	N	35					228

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

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
05	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

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
05	6913	X	5929	-0-	-984	-0-	5919	2	10	9	N	9					192

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

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
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

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
05	4805	X	4669	-0-	-136	-0-	4669	2			N	-0-					32

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

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
05	6076	X	5837	-0-	-239	-0-	5837	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
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
*05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

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
*05	3100	N	4771	-0-	1671	1671	4771	2			N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

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
05	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

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
05	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

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
05	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

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
*05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	2604	X	673	-0-	-1931	-0-	673	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1364	X	282	-0-	-1082	-0-	282	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
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
05	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	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
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
05	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	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
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
05	3162	X	2643	-0-	-519	-0-	2643	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
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
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	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
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
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					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
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
05	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

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
05	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	3112	2			N	-0-					83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

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
*05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					52

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

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-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

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
*05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					95

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

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
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

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
05	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	3128	2			N	-0-					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
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
*05	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	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
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
05	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	2869	2			N	-0-					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
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
*05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	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
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					230
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					230
05	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
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-
05	14B2	EXT	-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
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-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	6324	1	1166	3	N	-0-					33

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

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-
*05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	3737	1	2027	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

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-
*05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	2622	1	1422	3	Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

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
*05	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	6324	1	1055	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

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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									
*05	1054	N	878	-0-	-176	-0-	75	1	800	3	N	3					28
							3	9									

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

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
*05	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

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
*05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	790	1	8421	3	Y	3					36
							3	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

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
*05	7657	X	6676	-0-	-981	-0-	567	1	6050	3	N	54					100
							59	9									

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

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									
*05	25141	X	21928	-0-	-3213	-0-	1876	1	20012	3	Y	36					50
							40	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5270	X	4896	-0-		-374	-0-	419	1	4469	3	Y	7					9
								8	9									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	7747	X	7747	-0-		-0-	-0-	659	1	7029	3	Y	54					75
								59	9									

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3472	X	3159	-0-		-313	-0-	270	1	2882	3	Y	6					50
								7	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4898	X	2508	-0-		-2390	-0-	232	1	2275	3	Y	1	81	1			51
								1	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
12	9672	X	6487	-0-	-3185	-0-	493	1	5993	3	Y	1					22
							1	9									
01	9672	X	6591	-0-	-3081	-0-	563	1	6021	3	Y	6					28
							7	9									
02	8004	X	6557	-0-	-1447	-0-	558	1	5997	3	Y	2					30
							2	9									
03	8556	X	7058	-0-	-1498	-0-	624	1	6433	3	Y	1					31
							1	9									
04	8280	X	6682	-0-	-1598	-0-	562	1	6120	3	Y	-0-					31
*05	7006	X	6962	-0-	-44	-0-	597	1	6362	3	Y	3					34
							3	9									

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	8011	-0-	-390	-0-	644	1	7363	3	Y	4	24	1			15
							4	9									
01	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	829	1	8475	3	Y	5					20
							6	9									
02	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	812	1	8564	3	Y	6	13	1			13
							7	9									
03	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	822	1	8811	3	Y	9	11	1			11
							10	9									
04	9000	X	4311	-0-	-4689	-0-	391	1	3900	3	Y	18					29
							20	9									
*05	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	1440	1	14108	3	Y	2	18	1			13
							2	9									

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5702	-0-	-467	-0-	434	1	5267	3	Y	1					26
							1	9									
01	6169	X	5616	-0-	-553	-0-	480	1	5129	3	Y	6					32
							7	9									
02	5771	X	5206	-0-	-565	-0-	443	1	4760	3	Y	3					35
							3	9									
03	5952	X	5408	-0-	-544	-0-	478	1	4929	3	Y	1					36
							1	9									
04	5670	X	4360	-0-	-1310	-0-	367	1	3993	3	Y	-0-					36
*05	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	530	1	5658	3	Y	7					43
							8	9									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	10881	-0-	-3813	-0-	824	1	10006	3	Y	46					120
							51	9									
01	13454	X	10692	-0-	-2762	-0-	910	1	9726	3	Y	51	146	1			25
							56	9									
02	11948	X	10133	-0-	-1815	-0-	857	1	9215	3	Y	55					80
							61	9									
03	11935	X	11656	-0-	-279	-0-	1024	1	10567	3	Y	59					139
							65	9									
04	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	1020	1	11099	3	Y	61	164	1			36
							67	9									
*05	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	1081	1	11527	3	Y	35					71
							39	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	9331	X	9182	-0-		-149	-0-	786	1	8385	3	Y	10					14
								11	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
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									
*05	5332	X	5221	-0-		-111	-0-	446	1	4761	3	Y	13					62
								14	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
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									
*05	2394	X	2394	-0-		-0-	-0-	222	1	2172	3	Y	-0-	10	1			7

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
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
*05	1023	N	645	-0-		-378	-0-	60	1	585	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1655	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

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
05	2108	N	1717	-0-	-391	-0-	1717	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

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
05	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

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
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	95	1	2095	2	Y	-0-					2

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

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-
*05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	98	1	2219	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
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
05	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	147	1	3243	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

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
*05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	104	1	2309	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

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-
05	992	N	904	-0-	-88	-0-	38	1	866	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

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-
*05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	120	1	2718	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	1231	2	N	-0-					20

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

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
05	7781	X	7235	-0-	-546	-0-	313	1	6922	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
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
*05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	218	1	4821	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
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
05	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	169	1	3541	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
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-
05	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	75	1	1576	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
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
*05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	276	1	6112	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
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
*05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	155	1	3255	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
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-
05	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	46	1	973	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
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
*05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	367	1	8118	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
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
05	5301	X	4980	-0-	-321	-0-	226	1	4754	2	N	-0-			39

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

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-
05	4526	X	3836	-0-	-690	-0-	162	1	3674	2	Y	-0-			-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

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
*05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	243	1	5371	2	Y	-0-			15

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

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-
05	5146	X	4534	-0-	-612	-0-	192	1	4342	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	4433	X	4074	-0-	-359	-0-	172	1	3902	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
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-
05	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

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
05	6045	X	4562	-0-	-1483	-0-	197	1	4365	2	Y	-0-					9

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

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
05	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	139	1	2919	2	N	-0-					65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	5611	X	5258	-0-	-353	-0-	239	1	5019	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

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									
05	10974	X	10305	-0-	-669	-0-	436	1	9869	2	N	-0-					150

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
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-
05	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

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
*05	16154		16154	-0-	-0-	44896	16093	2	61	9	N	55					149

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

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
*05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	171	1	2902	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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

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
05	217	X	211	-0-	-6	-0-	211	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
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-
05		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
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-
05		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
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-
05		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
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
05	1860	N	864	-0-	-996	-0-	864	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
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									
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	194	1	587	2	N	34	161	1			236
							37	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
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-
05	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
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
*05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
05	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
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
05	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
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-
05	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
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					60
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					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
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-
05	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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		2831	-0-	2831	2831	2831	2			N	-0-					-0-
04	0		615	-0-	615	3446	615	2			N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	3446					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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
05	248	X	217	-0-	-31	-0-	200	2	17	9	N	15	125	1			40

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

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
05	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
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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
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
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					40

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					155

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	N	1					82

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3100		-0-	-0-	-3100	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	32	-0-	-92	-0-	32	1			N	-0-					42
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
02	116	#	22	-0-	-94	-0-	22	1			N	-0-					42
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					42
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
05	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
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	#	9	-0-	-501	-0-	9	3			N	-0-					3
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-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
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
05	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
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-
05	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
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-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
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-
05	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
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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

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-
05	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

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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-					86
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

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
05	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

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
05	1705	N	24	-0-	-1681	-0-	6	1	18	2	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

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-
05	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
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

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
05	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

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
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					147

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

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-
*05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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
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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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
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
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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
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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
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	1728	-0-	-342	-0-	1728	3			Y	-0-					8
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
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	54	-0-	-3156	-0-	18	3	36	9	Y	33					78
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					78

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	4					199
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					199

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
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-
05		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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05		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
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-
05		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
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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					9
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	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
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	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			Y	-0-					-0-
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					19
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5373	3	19	9	Y	17	18	1			33
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					33

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
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					156
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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 #: 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
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	700	-0-	-1880	-0-	700	2			Y	-0-					23
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-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
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	327	-0-	-4353	-0-	327	3			Y	-0-					3
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-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
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	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					61
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	3040	-0-	-440	-0-	3033	2	7	9	N	6					165
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					165

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
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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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
05	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
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	1397	-0-	-13	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-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
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	239	-0-	-511	-0-	225	3	14	9	N	13					125
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					125

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
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	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2359	2	17	9	N	15					50
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					50

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					53
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					53

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					143
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					143

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

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	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3881	3	32	9	N	29					246
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					246

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					190

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

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	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5241	3	34	9	Y	31					31
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					31

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	80					199
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					199

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					72
05	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

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.		67	-0-		67	172	67	3			Y	-0-					42
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	172					Y	NO RPT					42

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

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	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	2			N	-0-					17
05	186	N	NO RPT	-0-		-186	-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

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	2770	X	2770	-0-		-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
05	1488	X	NO RPT	-0-		-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

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	3552	X	3552	-0-		-0-	-0-	3516	3	36	9	Y	33	172	1			68
05	2790	X	NO RPT	-0-		-2790	-0-					Y	NO RPT					68

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

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	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	2			N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					75
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					75

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	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

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	2755	-0-	-365	-0-	2755	3			N	-0-					150
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					150

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					102
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					102

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					140
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					140

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2856	-0-	-54	-0-	2845	3	11	9	N	10					40
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					40

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	27	N	27	-0-		-0-	-0-	27	3			Y	-0-					133
05	31	N	NO RPT	-0-		-31	-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
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	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-	1322	3	8	9	N	7					17
05	1085	N	NO RPT	-0-		-1085	-0-					N	NO RPT					17

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
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-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
05	899	N	NO RPT	-0-		-899	-0-					Y	NO RPT					272

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	26					37
							29	9									
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					37

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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		116	-0-	116	447	116	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	482	1	1604	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	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	1232	-0-	-568	-0-	191	1	1041	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

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	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					20
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					20

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	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

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	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6857	3	3	9	N	3					197
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					197

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

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	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3375	3	2	9	N	2					15
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					15

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
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	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2304	3	1	9	N	1					28
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					28

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	22	-0-	-128	-0-	22	3			N	-0-					25
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-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
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-
05	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
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	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	1018	1	4905	2	Y	43					70
							47	9									
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					70

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9173	-0-	-1387	-0-	9173	3			N	-0-					45
05	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					45

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

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

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9214	-0-	-1406	-0-	9206	3	8	9	N	7					42
05	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					42

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9843	-0-	-2817	-0-	9842	3	1	9	N	1					20
05	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					20

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	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
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-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	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
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-
05	961	N	856	-0-	-105	-0-	40	1	816	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
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-
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	26	1	522	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

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-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

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-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

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-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

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-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	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

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-
05	1457	N	830	-0-	-627	-0-	39	1	791	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

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-
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2635	N	2017	-0-	-618	-0-	95	1	1922	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

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-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

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-
05	2046	N	1671	-0-	-375	-0-	79	1	1592	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

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									
05	3038	X	2536	-0-	-502	-0-	118	1	2373	2	Y	41	31	1			42
							45	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

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-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

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-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	27	1	538	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
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-
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	14	1	291	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
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-
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	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
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-
05	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	137	1	2767	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
05	5394	X	4839	-0-	-555	-0-	228	1	4611	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
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								
05	4836	X	3772	-0-	-1064	-0-	176	1	3556	2	Y	36	37	1		31
							40	9								

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

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-
*05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	263	1	5303	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

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								
*05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	305	1	6154	2	Y	100	73	1		90
							110	9								

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

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-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-				-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

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-
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	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
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-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	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
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-
05	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	107	1	2156	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
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-
05	21452	X	18666	-0-	-2786	-0-	881	1	17785	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
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-
05	9083	X	8358	-0-	-725	-0-	394	1	7964	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
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-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	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
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-
05	2263	X	2110	-0-	-153	-0-	100	1	2010	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
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-
05	7006	X	5271	-0-	-1735	-0-	249	1	5022	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
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-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

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-
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	59	1	1197	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

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-
*05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	177	1	3572	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

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-
*05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	219	1	4423	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

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-
05	10788	X	7013	-0-	-3775	-0-	331	1	6682	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

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-
05	4030	X	2960	-0-	-1070	-0-	140	1	2820	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

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-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	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
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-
05	3162	X	2135	-0-	-1027	-0-	101	1	2034	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

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-
05	12679	X	10849	-0-	-1830	-0-	512	1	10337	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

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-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

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-
05	13826	X	10860	-0-	-2966	-0-	512	1	10348	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

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-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

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-
*05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	222	1	4490	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
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-
05	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

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									
*05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	157	1	3176	2	Y	51	37	1			46
							56	9									

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

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-
05	7378	X	5270	-0-	-2108	-0-	249	1	5021	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

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-
05	12617	X	9442	-0-	-3175	-0-	446	1	8996	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	2	2	8			354
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					354

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
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-
05	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
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	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2552	3	11	9	Y	10					10
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	806	3	107	9	Y	97	95	1			33
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					33

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
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	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					10
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					11
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					35
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					35

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	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

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	1861	-0-	-239	-0-	1854	3	7	9	N	6					58
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					58

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

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.		107	-0-	107	177	107	3			Y	-0-					40
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	177					Y	NO RPT					40

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

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-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

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

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	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

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-
05	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
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
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
05	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
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
05	651	X	-0-	-0-	-651	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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
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
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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

	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
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									
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	326	2	Y	7					50
							8	9									

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 129107 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 5838

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

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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	3810	-0-	-1380	-0-	1047	1	2763	2	N	-0-					154
05	5363	X	5328	-0-	-35	-0-	739	1	4589	2	N	-0-					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
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	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1564	1	2245	2	N	-0-					2
*05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	806	1	3003	2	N	-0-					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
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	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	1			N	-0-					250
*05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	1			N	-0-					250

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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
*05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	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
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
*05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	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
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
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					142

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	829	1	4492	2	N	-0-					39

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	1081	1	5861	2	N	-0-					37

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	152	1	3799	2	N	-0-					120

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
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									
*05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	271	1	3859	2	N	2					104
							2	9									

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	117	1	2929	2	N	-0-					74

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7378	X	7190	-0-	-188	-0-	276	1	6914	2	N	-0-					46

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	194	1	4859	2	N	-0-					172

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	220	1	3133	2	N	-0-					125

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
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
05	3348	X	3065	-0-	-283	-0-	118	1	2947	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
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									
*05	3100	N	3142	-0-	42	396	121	1	3021	2	N	-0-					116

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
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									
*05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	212	1	5297	2	N	-0-					82

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
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
05	4557	X	4552	-0-	-5	-0-	175	1	4375	2	N	2					24
							2	9									

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
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									
*05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	165	1	4125	2	N	-0-					102

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
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
05	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	257	1	3653	2	N	-0-					128

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
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
*05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	181	1	2572	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
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
*05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	88	1	2211	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
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
05	11439	X	10647	-0-	-792	-0-	408	1	10211	2	N	25					142
							28	9									

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	141	1	3525	2	N	3					169
							3	9									

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
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
*05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	280	1	7008	2	N	-0-					90

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	234	1	3327	2	N	-0-					208

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	135	1	3392	2	N	-0-					31

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	7719	X	6272	-0-	-1447	-0-	241	1	6031	2	N	-0-					121

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	8246	X	6586	-0-	-1660	-0-	253	1	6333	2	N	-0-					14

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	60	1	1511	2	N	-0-					71

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	271	1	6804	2	N	3					99
							3	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
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									
05	4681	X	4445	-0-	-236	-0-	171	1	4274	2	N	-0-					103

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
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
05	3534	X	2460	-0-	-1074	-0-	94	1	2366	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
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
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	67	1	1678	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
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
05	3379	X	2362	-0-	-1017	-0-	91	1	2268	2	N	3					104
							3	9									

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	N	-0-					23

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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									
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					38

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
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
05	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
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									
05	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	157	1	3935	2	N	7					150
							8	9									

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
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									
05	1333	X	1151	-0-	-182	-0-	43	1	1072	2	N	33					136
							36	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
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
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					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
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
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	983	2	25	9	N	23					190
*03	837	N	489	-0-	-348	-0-	458	2	31	9	N	28	1	8			217
*04	900	N	799	-0-	-101	-0-	775	2	24	9	N	22					239
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					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
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.C.G. (PAGE) //CONT.// 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 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
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-
05	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

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									
*05	4836	X	4211	-0-	-625	-0-	211	1	3999	2	Y	1					27
							1	9									

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

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
*05	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	420	1	7978	2	N	-0-					22

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

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
*05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	1113	1	4217	2	N	1					48
							1	9									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	60	1	1127	2	N	3					28
							3	9									
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	2	N	-0-					28

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	738	1	14027	2	Y	1					26
							1	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

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									
*05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	134	1	2542	2	Y	23					26
							25	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

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									
*05	7657	X	6938	-0-	-719	-0-	347	1	6588	2	Y	3					64
							3	9									

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

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
*05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	258	1	4893	2	N	-0-					45

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4340	X	3329	-0-	-1011	-0-	424	1	2905	2	N	-0-					47

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

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									
*05	7037	X	5567	-0-	-1470	-0-	278	1	5276	2	Y	12					81
							13	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

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
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF. 13526 - 13290

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-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	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
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					242

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2139	N	937	-0-	-1202	-0-	934	2	3	9	N	3	1	8			89

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	330	-0-	-538	-0-	330	2			N	-0-					59

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
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
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					17

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	10571	X	9948	-0-	-623	-0-	9713	2	235	9	Y	214	179	1	9	8	38

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	18538	X	17197	-0-	-1341	-0-	16962	2	235	9	Y	214	178	1	8	8	43

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5445	2	211	9	N	192	360	1	12	8	31

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	634	2	41	9	N	37	188	1			88

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4588	X	3484	-0-	-1104	-0-	3277	2	207	9	N	188	179	1	7	8	39

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
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
*05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3035	2	34	9	N	31					105

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

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	5490	-0-	-90	-0-	5479	3	11	9	N	10	173	1			42
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					42

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

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	7352	-0-	-418	-0-	7324	3	28	9	N	25	189	1			58
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					58

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

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	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1907	3	8	9	N	7					43
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					43

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

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	7917	-0-	-633	-0-	7903	3	14	9	N	13	188	1			52
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					52

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

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	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	16661	3	63	9	N	57					167
05	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					167

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

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	7857	-0-	-603	-0-	7848	3	9	9	N	8					135
05	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					135

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8184	-0-	-1416	-0-	8150	3	34	9	N	31					170
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					170

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
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	18686	-0-	-3124	-0-	18565	3	121	9	N	110					284
05	22537	X	NO RPT	-0-	-22537	-0-					N	NO RPT					284

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
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	22355	-0-	-1615	-0-	22254	3	101	9	N	92					245
05	26443	X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					N	NO RPT					245

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
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	20384	-0-	-3826	-0-	20296	3	88	9	N	80	180	1			62
05	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					N	NO RPT					62

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
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
*05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					130

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10044	X	9430	-0-	-614	-0-	1519	1	7839	2	N	65	6	8			99
							72	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	178	1	2356	2	N	17					100
							19	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1395	X	1373	-0-	-22	-0-	590	1	769	2	Y	13	9	1	2	8	10
							14	9									

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1457	X	835	-0-	-622	-0-	281	1	553	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
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									
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	470	1	1048	2	Y	44	1	8			93
							48	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4061	X	2445	-0-	-1616	-0-	483	1	1945	2	Y	15	1	8			31
							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
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-
*05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	154	1	3068	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	868	N	625	-0-	-243	-0-	308	1	317	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2697	N	1488	-0-	-1209	-0-	71	1	1417	2	N	-0-					87

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
05	2418	X	1989	-0-	-429	-0-	382	1	1606	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
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									
05	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	626	1	2865	2	N	1	1	8			13
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	568	1	2873	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	128	1	2540	2	Y	-0-					-0-

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10784 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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	139	1	2769	2	N	37					68
							41	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2108	X	1773	-0-	-335	-0-	71	1	1662	2	Y	36	133	1			41
							40	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	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 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
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-
05	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

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-
05	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

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

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

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-
05	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

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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
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
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-
05	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

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-
05	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

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-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

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

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-
05	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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
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-
05	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

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-
05	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

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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

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

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-
05	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

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, 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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

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

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

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

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

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

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

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

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

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

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

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

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

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

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

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

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
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-
05	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

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-
05	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

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

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

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

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

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

RUFF, 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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

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

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

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

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

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

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

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

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-
05	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

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

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

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

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

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

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

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

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

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
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
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-
05	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	155	N	75	-0-	-80	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	200	-0-	-10	-0-	99	1	101	2	N	-0-					125
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	100	1	105	2	N	-0-					125

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	560	-0-	-40	-0-	277	1	283	2	N	-0-					40
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	275	1	300	2	N	-0-					40

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	276	1	282	2	N	-0-					47
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	275	1	300	2	N	-0-					47

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	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	750	N	731	-0-	-19	-0-	361	1	370	2	N	-0-					27
05	1550	N	725	-0-	-825	-0-	375	1	350	2	N	-0-					27

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
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	1081	-0-	-269	-0-	532	1	546	2	N	3					48
							3	9									
05	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	540	1	575	2	N	2					50
							2	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

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	192	-0-	-18	-0-	95	1	97	2	N	-0-					8
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	100	1	100	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

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
*05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2561	2	31	9	N	28	1	8			226

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

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	3797	-0-	-193	-0-	3782	2	15	9	N	14	4	8			263
05	4123	X	3015	-0-	-1108	-0-	3001	2	14	9	N	13	3	8			273

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

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	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3224	2	77	9	N	70	34	1	11	8	98
05	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	3219	2	73	9	N	66	7	8			157

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

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	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2514	2	50	9	N	45	184	1	4	8	146
05	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	2264	2	52	9	N	47	4	8			189

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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	4950	-0-	-1380	-0-	4854	2	96	9	N	87	161	1	26	8	303
05	6169	X	5717	-0-	-452	-0-	5577	2	140	9	N	127	28	8			402

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
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	10180	-0-	-2030	-0-	9945	2	235	9	N	214	309	1	21	8	157
05	12152	X	7642	-0-	-4510	-0-	7487	2	155	9	N	141	15	8			283

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
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
05	372	N	13	-0-	-359	-0-	9	2	4	9	N	4	2	8			52

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
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	1900	-0-	-380	-0-	1805	2	95	9	N	86	121	1			97
05	2263	N	1958	-0-	-305	-0-	1900	2	58	9	N	53					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
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	2339	-0-	-511	-0-	2207	2	132	9	N	120	162	1			19
05	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	2500	2	62	9	N	56					75

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

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-
05	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

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
05	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

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													
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	492	1	1353	2	Y	5	1	8							7
							6	9													

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	366	1	2070	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	279	1	134	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1023	N	871	-0-	-152	-0-	330	1	540	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	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									
05	3131	X	1267	-0-	-1864	-0-	442	1	824	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	N	205	-0-	-167	-0-	106	1	99	2	Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	462	1	1353	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1953	X	895	-0-	-1058	-0-	414	1	452	2	Y	26	1	8			48
							29	9									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1705	N	1234	-0-	-471	-0-	433	1	800	2	Y	1	1	8			243
							1	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1734	2	1	9	N	1	1	8			27

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1116	N	514	-0-	-602	-0-	204	1	309	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

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									
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	366	1	779	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
*05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	174	1	2016	2	N	13					40
							14	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3003	X	3003	-0-		-0-	-0-	522	1	2460	2	Y	19	2	8			34
								21	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	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									
*05	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-	403	1	1497	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	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									
05	1271	N	1230	-0-		-41	-0-	435	1	793	2	Y	2	2	8			4
								2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	616	N	616	-0-		-0-	-0-	413	1	202	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 #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

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
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									
*05	4795	X	4795	-0-		-0-	-0-		502	1	4279	2	Y	13	2	8			21
									14	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
*05	686	N	686	-0-		-0-	-0-		426	1	247	2	Y	12	1	8			21
									13	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
*05	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-		478	1	509	2	Y	17	18	1			16
									19	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. 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
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-
*05	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-		402	1	603	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4030	X	2857	-0-	-1173	-0-	534	1	2281	2	Y	38	1	8			78
							42	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

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-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

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									
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	399	1	33	2	Y	12	11	1	1	8	10
							13	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

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									
05	1333	N	804	-0-	-529	-0-	427	1	341	2	Y	33	45	1	1	8	29
							36	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12	434	N	400	-0-	-34	-0-	375 1 25 9	25	2	Y	23						29
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	316 1 35 9	1390	2	Y	32	31	1	1	8		29
02	522	N	399	-0-	-123	-0-	325 1 26 9	48	2	Y	24	30	1	1	8		22
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	325 1 33 9	33	2	Y	30	33	1	1	8		18
04	1140	N	410	-0-	-730	-0-	342 1 21 9	47	2	Y	19	2	8				35
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	406 1 30 9	110	2	Y	27	37	1	1	8		24

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

12	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	462 1 2 9	816	2	Y	-0-						72
01	1550	X	616	-0-	-934	-0-	396 1 2 9	218	2	Y	2	2	8				72
02	1450	X	868	-0-	-582	-0-	392 1 2 9	474	2	Y	2	2	8				72
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	366 1 3 9	274	2	Y	3	3	8				72
04	1410	X	683	-0-	-727	-0-	424 1 3 9	256	2	Y	3	3	8				72
05	1271	X	451	-0-	-820	-0-	358 1 2 9	91	2	Y	2	2	8				72

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

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 6 9	1156	2	Y	5	5	8				-0-
03		14B2 EXT	4044	-0-	4044	5664	524 1 7 9	3513	2	Y	6	6	8				-0-
04		14B2 EXT	1964	-0-	1964	7628	544 1 9 9	1411	2	Y	8	8	8				-0-
*05	9380	X	1752	-0-	-7628	-0-	609 1 4 9	1139	2	Y	4	4	8				-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	419 1 20 9	202	2	Y	18						23
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	431 1 31 9	629	2	Y	28	25	1	3	8		23
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	366 1 24 9	371	2	Y	22	24	1	3	8		18
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	389 1 29 9	355	2	Y	26	26	1	4	8		14
04	1050	N	787	-0-	-263	-0-	394 1 21 9	372	2	Y	19	5	8				28
05	806	N	681	-0-	-125	-0-	392 1 25 9	264	2	Y	23	30	1	2	8		19

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1674	N	381	-0-	-1293	-0-	9	1	370	2	N	2	2	8			119
							2	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

12	651	N	413	-0-	-238	-0-	396	1	9	2	Y	7					9
							8	9									
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	400	1	3	2	Y	5	7	1	1	8	6
							6	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	389	1	56	2	Y	5	7	1	1	8	3
							6	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	384	1	48	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	396	1	68	2	Y	6	6	1	2	8	3
							7	9									
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	406	1	29	2	Y	5	1	8			7
							6	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

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
05	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

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3729	-0-	629	629	575	1	3139	2	Y	14					18
							15	9									
01	1910	N	1281	-0-	-629	-0-	428	1	840	2	Y	12	15	1	2	8	13
							13	9									
02	1769	N	1035	-0-	-734	-0-	435	1	591	2	Y	8	13	1	2	8	6
							9	9									
03	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	415	1	724	2	Y	6	2	8			10
							7	9									
04	2100	X	1451	-0-	-649	-0-	460	1	977	2	Y	13	13	1	3	8	7
							14	9									
05	2170	X	1161	-0-	-1009	-0-	498	1	654	2	Y	8	1	8			14
							9	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

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

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-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	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

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
*05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3221	2	151	9	N	137	191	1			31

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

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
05	4092	X	3650	-0-	-442	-0-	3604	2	46	9	N	42					78

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

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									
*05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	248	1	4076	2	N	120	177	1			175
							132	9									

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	49	2	3	9	N	3					46

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

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
05	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	327	2	62	9	N	56					251

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 2 RRCID -> 280163 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 11842 PERF.10606 - 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
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-
05	0	W	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
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
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	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
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
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					161

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
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
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
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
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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
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
05	2759	N	969	-0-	-1790	-0-	963	2	6	9	N	5	177	1			110

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
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
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	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
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
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	86	2	9	9	Y	8	42	1			9

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					120

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

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
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					55

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

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
05	682	N	279	-0-	-403	-0-	247	2	32	9	Y	29	137	1			25

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

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
05	961	N	180	-0-	-781	-0-	110	2	70	9	N	64	163	1			66

LINN OPERATING, INC. 501545
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

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-
05	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

12	1829	N	266	-0-	-1563	-0-	38	1	222	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
01	1519	N	588	-0-	-931	-0-	77	1	508	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	754	N	496	-0-	-258	-0-	60	1	434	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	233	1	1565	2	Y	13	7	1			8
							14	9									
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	374	1	2284	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
*05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	340	1	2213	2	Y	17	18	1			8
							19	9									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

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

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

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

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

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-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	123	1	701	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

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									
05	6386	X	5872	-0-	-514	-0-	777	1	5052	2	Y	39	44	1			19
							43	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

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-
05	T. A.		107	-0-	107	368	14	1	93	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2795					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	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

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

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	194	1	1265	2	Y	22	24	1			12
							24	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	361	1	2352	2	Y	22	24	1			8
							24	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	145	1	945	2	Y	25	24	1			12
							28	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	163	1	1057	2	Y	25	26	1			12
							28	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

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

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	K	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
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	369	1	2403	2	Y	27	30	1			14
							30	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	347	1	2256	2	Y	82	89	1			37
							90	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	394	1	2564	2	Y	26	28	1			13
							29	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

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

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									
05	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	360	1	2345	2	Y	40	44	1			18
							44	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

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-
05	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

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									
*05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	909	1	5887	2	Y	112	121	1			50
							123	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

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									
05	1891	N	1317	-0-	-574	-0-	173	1	1124	2	Y	18	20	1			6
							20	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	191	1	1240	2	Y	111	121	1			52
							122	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4371	X	4242	-0-	-129	-0-	555	1	3608	2	Y	72	79	1			34
							79	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	185	1	1205	2	Y	16	18	1			7
							18	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	212	1	1379	2	Y	58	63	1			24
							64	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	235	1	1526	2	Y	23	26	1			13
							25	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3100	N	4388	-0-	1288	1288	580	1	3771	2	Y	34	34	1			15
							37	9									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	172	1	1118	2	Y	47	46	1			18
							52	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
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									
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	137	1	889	2	Y	36	40	1			18
							40	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	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									
*05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	324	1	2109	2	Y	22	24	1			11
							24	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	900	N	1595	-0-	695	695	212	1	1379	2	Y	4	6	1			2
							4	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
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									
05	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	210	1	1369	2	Y	31	36	1			15
							34	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
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-
05	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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		36	-0-	36	375	5	1	31	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

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									
05	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	147	1	958	2	Y	13	16	1			7
							14	9									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

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									
05	T. A.		5550	-0-	5550	21669	717	1	4667	2	Y	151	165	1			74
							166	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

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									
*05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	289	1	1878	2	Y	54	59	1			24
							59	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	68	1	443	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

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-
05	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

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									
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	75	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

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									
*05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	1092	1	7106	2	Y	44	48	1			22
							48	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

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

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

06	0	W	9609	-0-	9609	20605	1525	1	7668	2	N	378	399	0			45
							416	9									
07	0	W	7411	-0-	7411	28016	1282	1	6096	2	N	30	50	0			25
							33	9									
08	0	W	6761	-0-	6761	34777	1195	1	5535	2	N	28	37	0			16
							31	9									
09	0	W	5565	-0-	5565	40342	974	1	4561	2	N	27	31	0			12
							30	9									
10	0	W	4719	-0-	4719	45061	815	1	3878	2	N	24	22	0			14
							26	9									
11	0	W	5012	-0-	5012	50073	733	1	4249	2	N	27	31	1			10
							30	9									
12	0	W	5012	-0-	5012	55085	732	1	4241	2	N	35	31	1			14
							39	9									
01	0	W	5012	-0-	5012	60097	654	1	4317	2	N	37	32	1			19
							41	9									
02	0	W	3929	-0-	3929	64026	475	1	3422	2	N	29	38	1			10
							32	9									
03	0	W	2562	-0-	2562	66588	327	1	2196	2	N	35	20	1			25
							39	9									
04	0	W	3983	-0-	3983	70571	556	1	3390	2	N	34	39	1			20
							37	9									
05	0	W	3918	-0-	3918	74489	517	1	3362	2	N	35	38	1			17
							39	9									

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

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
05	4123	#	3086	-0-	-1037	-0-	2988	2	98	9	N	89	191	1	1	8	94

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

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
05	1116	#	206	-0-	-910	-0-	19	1	187	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
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-
05	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

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
05	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

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
05	4123 X	3580	-0-	-543	-0-	3562	2	18	9	N	16	66	1			133

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

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
*05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	N	1					58

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

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
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

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
*05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	192	2	7	9	N	6					80

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1291	2	69	9	N	63					204

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
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
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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
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-
05	INJECT		NO RPT	-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
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	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	287	1	2673	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					6

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					277

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

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

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

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

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
STALLION SWD, LP 811982
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

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

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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					43
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	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

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
*05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					33

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

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
05	6448	X	4226	-0-	-2222	-0-	301	1	3925	2	N	-0-					130

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

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
05	1612	X	967	-0-	-645	-0-	81	1	886	2	N	-0-					134

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

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
05	3937	X	3613	-0-	-324	-0-	301	1	3312	2	N	-0-					87

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4774	X	3814	-0-	-960	-0-	272	1	3542	2	N	-0-					167

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

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
05	5673	X	5154	-0-	-519	-0-	430	1	4724	2	N	-0-					175

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

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
05	3565	X	3352	-0-	-213	-0-	239	1	3113	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

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

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
05	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	279	1	4029	2	Y	-0-					24

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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
05	3999	X	386	-0-	-3613	-0-	15	1	371	2	Y	-0-					40

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	65	1	1566	2	Y	-0-	73	1			7

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
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
05	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	5	1	3986	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
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
*05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	310	1	8933	2	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
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
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	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-
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1010	2	17	9	Y	15					15

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	3182	-0-	82	651	3182	2			N	-0-					153

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	211	1	2579	2	N	-0-					10

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

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

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
05	5859 X	3968	-0-	-1891	-0-	185	1	3783	2	N	-0-			12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

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
05	7099 X	6149	-0-	-950	-0-	287	1	5862	2	N	-0-			15

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

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
05	2666 X	1123	-0-	-1543	-0-	177	1	946	2	Y	-0-			30

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

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
05	2418 X	2049	-0-	-369	-0-	155	1	1894	2	N	-0-			19

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
05	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	2892	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
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
05	2108	#	1959	-0-	-149	-0-	1937	2	22	9	N	20					134

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
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-
05	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
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
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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
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-
05	3813	X	1453	-0-	-2360	-0-	1453	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
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
*05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					21

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

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

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					184

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6510	#	5717	-0-	-793	-0-	775	1	4942	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

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

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					20

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONNIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 176113 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 8770

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LONGWOOD //CONT.// 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

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

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	1	1619	2	N	8	8	8				28
							9	9										
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	380	1	1185	2	N	106	15	8				119
							117	9										
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	380	1	1185	2	N	15	15	8				119
							17	9										
05	2263	N	295	-0-	-1968	-0-	92	1	203	2	N	-0-						119

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

12	6107	X	3207	-0-	-2900	-0-	3207	2			N	-0-						118
01	6107	X	5594	-0-	-513	-0-	1928	1	3658	2	N	7	7	8				118
							8	9										
02	5713	X	5477	-0-	-236	-0-	1283	1	4186	2	N	7	7	8				118
							8	9										
03	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	1583	1	5056	2	N	136	174	1	15	8		65
							150	9										
04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	1583	1	5056	2	N	15	15	8				65
							17	9										
*05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	1860	1	4147	2	N	3						68
							3	9										

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	497	1	1183	2	N	-0-						102
01	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	296	1	1289	2	N	1	1	8				102
							1	9										
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
05	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	456	1	1200	2	N	-0-						102

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

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										
05	2480	X	2172	-0-	-308	-0-	598	1	1574	2	N	-0-						40

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3565	X	3192	-0-	-373	-0-	497	1	2691	2	N	4					194
							4	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

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
05	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

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-
05	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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH PLAINS OPERATING, LLC 385603
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
05	4836	X	4026	-0-	-810	-0-	4008	2	18	9	N	16					185

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
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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1773	3	1	9	N	1					121
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					121

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	#	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	N	-0-			196
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			196

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

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	#	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-			173
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-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

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-
05	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

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	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-			170
*05	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-			170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

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	#	200	-0-	-250	-0-	200	2			Y	-0-			55
05	465	#	371	-0-	-94	-0-	371	2			Y	-0-			55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	320	-0-	-70	-0-	320	2			Y	-0-					61
*05	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					29
*05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					127
*05	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	927	-0-	-423	-0-	927	2			N	-0-					42
05	1364	#	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-					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
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	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					118
05	465	#	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					118

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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
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	#	658	-0-	-572	-0-	658	2			N	-0-					183
05	1178	#	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			N	-0-					183

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

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	#	99	-0-	-321	-0-	99	2			Y	-0-					8
05	434	#	209	-0-	-225	-0-	199	2	10	9	Y	9	17	1			-0-

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

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	#	274	-0-	-356	-0-	274	2			Y	-0-					20
05	744	#	413	-0-	-331	-0-	396	2	17	9	Y	15	34	1			1

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

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	#	128	-0-	-232	-0-	128	2			Y	-0-					9
05	372	#	269	-0-	-103	-0-	255	2	14	9	Y	13	22	1			-0-

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

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	#	103	-0-	-137	-0-	103	2			Y	-0-					5
05	248	#	209	-0-	-39	-0-	196	2	13	9	Y	12	17	1			-0-

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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (NACATOCH) //CONT.// 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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
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-
05	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

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-
05	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

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	105	163	1			110
							116	9									
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	115	166	1			59
							127	9									
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
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	151	2	179	9	N	163	178	1			130

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

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
05	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

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

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
05	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	168	1	2836	2	N	-0-					187

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					177

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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

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-
05	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

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
05	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

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
05	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1647	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

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
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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
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
05	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

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
*05	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	140	1	2825	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

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
05	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

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-
05	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

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
05	806 N	690	-0-	-116	-0-	690	3			N	-0-					41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 10562 - 11519

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
05	5828 X	5354	-0-	-474	-0-	5221	3	133	9	N	121					169

LOST FRITZ (GLEN ROSE) 55032 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
WILLIAMS, ALVA WELL #: 2 RRCID -> 156710 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	993	2	18	9	N	16	184	1			54

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1798	N	959	-0-	-839	-0-	959	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					193

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	1260	2	50	9	N	45					144

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	520	2	37	9	N	34	1	8			162

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

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

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1035	2	22	9	N	20					41

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	980	2	40	9	N	36					80

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	565	2	21	9	N	19					85

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

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

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
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
05	372	N	220	-0-	-152	-0-	217	2	3	9	N	3					129

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
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-
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	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
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
05	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
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
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	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
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-
05	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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					112

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2830	2	61	9	N	55					212

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1388	2	36	9	N	33					122

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

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

	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
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
05	775	#	534	-0-	-241 B	-12522	523	2	11	9	N	10					174

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

	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
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									
*05	2485	S	2485	-0-	-0-	-0-	713	1	1647	2	N	114	179	1			148
							125	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
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
*05	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

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
05	682	X	276	-0-	-406	-0-	265	2	11	9	N	10					127

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

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-
05	217	#	3	-0-	-214	-0-	3	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

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
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-
05	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

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
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-
05	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	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
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	100	2	N	7					99
							8	9									
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	104	2	N	8					107
							9	9									
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	3					110
							3	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					110
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	N	-0-					110
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	N	4					114
							4	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	509	2	28	9	N	25					159

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
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-
05	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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	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
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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	483	2	11	9	N	10					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
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	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	602	1	1751	2	N	5					330
							6	9									
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	422	1	1931	2	N	-0-					330

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					210

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
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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	92	1	1387	2	N	5					50
							6	9									
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	114	1	1986	2	N	10					60
							11	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
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	3210	-0-	-480	-0-	200	1	3003	2	N	6	1	8			112
							7	9									
05	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	196	1	3426	2	N	-0-					112

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
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	6811	-0-	-179	-0-	423	1	6346	2	N	38	1	8			87
							42	9									
*05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	394	1	6873	2	N	13					100
							14	9									

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	126	1	1896	2	N	-0-					137
*05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	155	1	2708	2	N	-0-					137

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
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	5082	-0-	-18	-0-	317	1	4757	2	N	7	1	8			342
							8	9									
*05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	296	1	5159	2	N	-0-	149	1	1	8	192

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	745	2	N	7					137
							8	9									
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	43	1	738	2	N	7					144
							8	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

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	9242	-0-	-928	-0-	577	1	8640	2	N	23	1	8			77
							25	9									
05	9796	X	9250	-0-	-546	-0-	501	1	8740	2	N	8					85
							9	9									

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

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	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	194	1	2897	2	N	14					52
							15	9									
*05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	196	1	3412	2	N	4	1	8			55
							4	9									

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5616	-0-		-677	-0-	224	1	5364	2	N	25	3	8			52
								28	9									
01	6293	X	5547	-0-		-746	-0-	25	1	5489	2	N	30	2	8			80
								33	9									
02	5887	X	5241	-0-		-646	-0-	229	1	4994	2	N	16	1	8			95
								18	9									
03	5735	X	5508	-0-		-227	-0-	109	1	5382	2	N	15					110
								17	9									
04	5550	X	5373	-0-		-177	-0-	335	1	5032	2	N	5					115
								6	9									
05	5611	X	5468	-0-		-143	-0-	297	1	5163	2	N	7					122
								8	9									

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5892	-0-		-866	-0-	236	1	5647	2	N	8	1	8			70
								9	9									
01	6758	X	5504	-0-		-1254	-0-	25	1	5468	2	N	10					80
								11	9									
02	6902	X	5294	-0-		-1608	-0-	231	1	5050	2	N	12					92
								13	9									
03	6851	X	5283	-0-		-1568	-0-	104	1	5162	2	N	15					107
								17	9									
04	6630	X	5425	-0-		-1205	-0-	338	1	5073	2	N	13					120
								14	9									
05	5890	X	4688	-0-		-1202	-0-	254	1	4428	2	N	5					125
								6	9									

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2322	-0-		-282	-0-	92	1	2218	2	N	11	3	8			104
								12	9									
01	3348	X	2261	-0-		-1087	-0-	10	1	2251	2	N	-0-					104
02	3132	X	2745	-0-		-387	-0-	120	1	2611	2	N	13					117
								14	9									
03	3348	X	2651	-0-		-697	-0-	52	1	2591	2	N	7					124
								8	9									
*04	2606	X	2606	-0-		-0-	-0-	162	1	2426	2	N	16					140
								18	9									
*05	2903	X	2903	-0-		-0-	-0-	158	1	2745	2	N	-0-					140

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	132
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	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
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									
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1074	3	Y	75					105
							83	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
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									
05	2542	N	2313	-0-	-229	-0-	103	1	2094	3	Y	105					147
							116	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
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									
05	1829	N	530	-0-	-1299	-0-	25	1	505	3	Y	-0-					55

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
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									
05	7998	X	7703	-0-	-295	-0-	361	1	7342	3	Y	-0-					115

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

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									
*05	3534	X	2727	-0-	-807	-0-	273	1	2451	2	Y	3					9
							3	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

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									
*05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	230	1	2061	2	Y	4					9
							4	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

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									
*05	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	200	1	1791	2	Y	4					9
							4	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	252	1	2256	2	Y	1					12
							1	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4433	X	4298	-0-	-135	-0-	431	1	3866	2	Y	1					12
							1	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2511	N	2477	-0-	-34	-0-	247	1	2212	2	Y	16					21
							18	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	132	1	1186	2	Y	6					9
							7	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	243	1	2145	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	224	1	2044	2	Y	3					12
							3	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	232	1	2023	2	Y	2					14
							2	9									
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	265	1	2291	2	Y	7	5	8			16
							8	9									
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	240	1	2128	2	Y	3					19
							3	9									
*05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	266	1	2391	2	Y	29	43	1			5
							32	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	180	1	1613	2	Y	-0-	4	1			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	194	1	1708	2	Y	5	1	8			8
							6	9									
01	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	177	1	1609	2	Y	5					13
							6	9									
02	1682	N	1674	-0-	-8	-0-	172	1	1500	2	Y	2					15
							2	9									
03	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	167	1	1447	2	Y	5	2	8			18
							6	9									
04	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	172	1	1523	2	Y	1					19
							1	9									
*05	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	180	1	1616	2	Y	-0-	19	5			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

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

12	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	220	1	1936	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
01	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	211	1	1919	2	Y	2					12
							2	9									
02	2117	N	1958	-0-	-159	-0-	201	1	1754	2	Y	3					15
							3	9									
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	226	1	1952	2	Y	6	5	8			16
							7	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	214	1	1900	2	Y	3					19
							3	9									
*05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	246	1	2208	2	Y	29	43	1			5
							32	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	237	1	2086	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	223	1	2034	2	Y	-0-					3
02	2204	N	2154	-0-	-50	-0-	221	1	1923	2	Y	9					12
							10	9									
03	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	235	1	2036	2	Y	22	7	8			27
							24	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	228	1	2023	2	Y	-0-	22	1			5
*05	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	216	1	1938	2	Y	16					21
							18	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

12	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	367	1	3234	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
01	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	354	1	3222	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
02	3538	X	3337	-0-	-201	-0-	344	1	2993	2	Y	-0-					3
03	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	372	1	3216	2	Y	24	16	1	6	8	5
							26	9									
04	3540	X	3346	-0-	-194	-0-	339	1	3006	2	Y	1					6
							1	9									
*05	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	344	1	3085	2	Y	13					19
							14	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	210	1	1848	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	212	1	1929	2	Y	1					3
							1	9									
02	2059	N	1956	-0-	-103	-0-	200	1	1747	2	Y	8					11
							9	9									
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	213	1	1838	2	Y	11	3	8			19
							12	9									
04	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	193	1	1708	2	Y	6	19	1			6
							7	9									
*05	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	200	1	1796	2	Y	4					10
							4	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	121	1	1084	2	Y	6					9
							7	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	138	1	1238	2	Y	13					16
							14	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	324	1	2904	2	Y	16					21
							18	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348		X	3112	-0-	-236	-0-	316	1 7 9	2789	2	Y	6	1	8			15
01	3348		X	3260	-0-	-88	-0-	322	1 6 9	2932	2	Y	5					20
02	3132		X	2954	-0-	-178	-0-	304	1 4 9	2646	2	Y	4					24
03	3458		X	3458	-0-	-0-	-0-	357	1 15 9	3086	2	Y	14	8	8			30
04	3240		X	3147	-0-	-93	-0-	318	1 4 9	2825	2	Y	4					34
*05	3299		X	3299	-0-	-0-	-0-	331	1	2968	2	Y	-0-	34	5			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

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

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

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-
05	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

12	3875		X	3493	-0-	-382	-0-	356	1 1 9	3136	2	Y	1	1	8			3
01	3658		X	3468	-0-	-190	-0-	343	1 2 9	3123	2	Y	2					5
02	3538		X	3049	-0-	-489	-0-	313	1 9 9	2727	2	Y	8					13
03	3782		X	3178	-0-	-604	-0-	328	1 15 9	2835	2	Y	14	6	8			21
04	3660		X	2921	-0-	-739	-0-	295	1 7 9	2619	2	Y	6	21	1			6
*05	3503		X	2763	-0-	-740	-0-	277	1 4 9	2482	2	Y	4					10

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

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-
05	SWR 10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	339	1	3038	2	N	31	94	1			16
							34	9									

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

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-
05	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

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
*05	13857	X	13734	-0-	-123	-0-	1377	1	12357	2	N	-0-					17

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

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-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3720	X	2212	-0-	-1508	-0-	222 29	1 9	1961	2	N	26					105
01	3596	X	2056	-0-	-1540	-0-	203 7	1 9	1846	2	N	6	96	1			15
02	2987	X	1722	-0-	-1265	-0-	177 6	1 9	1539	2	N	5					20
03	3069	X	2049	-0-	-1020	-0-	211 13	1 9	1825	2	N	12	5	8			27
04	2670	X	1909	-0-	-761	-0-	193 8	1 9	1708	2	N	7					34
*05	2201	X	1875	-0-	-326	-0-	187 6	1 9	1682	2	N	5					39

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
05	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	138 31	1 9	1968	2	N	28	172	1			52

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
12	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	238	1	3089	2	N	7					160
							8	9									
01	3321	X	3315	-0-	-6	-0-	232	1	3070	2	N	12					172
							13	9									
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	209	1	2831	2	N	5					177
							6	9									
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	239	1	2998	2	N	5					182
							6	9									
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	215	1	2893	2	N	15					197
							17	9									
*05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	206	1	2932	2	N	18					215
							20	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	170	1	2200	2	N	20					195
							22	9									
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	157	1	2080	2	N	12	184	1			23
							13	9									
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	154	1	2077	2	N	8					31
							9	9									
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	180	1	2248	2	N	5					36
							6	9									
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	162	1	2182	2	N	13					49
							14	9									
*05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	158	1	2260	2	N	12					61
							13	9									

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	187	1	2654	2	N	27	184	1			52
							30	9									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	-0-					144

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

MO	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
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									
05	1023	N	NO RPT	-0-		-1023	-0-					Y	NO RPT					73

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

MO	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
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
05	5456	X	NO RPT	-0-		-5456	-0-					N	NO RPT					159

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

MO	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
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									
05	2542	N	NO RPT	-0-		-2542	-0-					Y	NO RPT					232

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

MO	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
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									
05	4092	X	NO RPT	-0-		-4092	-0-					Y	NO RPT					205

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

MO	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
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
05	899	X	NO RPT	-0-		-899	-0-					Y	NO RPT					199

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					97

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
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									
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					135

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
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									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					93

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
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									
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					180

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					154

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6541	X	5428	-0-	-1113	-0-	305	1	5038	2	N	77	2	8			207
							85	9									
01	6510	X	5369	-0-	-1141	-0-	317	1	4969	2	N	75	177	1	3	8	102
							83	9									
02	5800	X	4978	-0-	-822	-0-	347	1	4575	2	N	51					153
							56	9									
03	6200	X	5355	-0-	-845	-0-	431	1	4856	2	N	62					215
							68	9									
04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	411	1	5115	2	N	78	188	1			105
							86	9									
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					105

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

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-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	25513	X	23039	-0-	-2474	-0-	1689 110	1 9	21240	2	Y	100					100
01	24676	X	24323	-0-	-353	-0-	1766 94	1 9	22463	2	Y	85	180	1	5	8	-0-
02	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	1757 80	1 9	20473	2	Y	73					73
03	24478	X	24478	-0-	-0-	-0-	1830 98	1 9	22550	2	Y	89					162
04	23070	X	22854	-0-	-216	-0-	1739 76	1 9	21039	2	Y	69	184	1	9	8	38
05	23839	X	21962	-0-	-1877	-0-	1661 86	1 9	20215	2	Y	78	5	8			111

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
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
05	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
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
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	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	1031	-0-	-709	-0-	1	1	1030	2	N	-0-					104
05	1767	X	1148	-0-	-619	-0-	1148	2			N	-0-					104

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2646	-0-	-624	-0-	165	1	2481	2	N	-0-					65
05	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	167	1	2911	2	N	3					68
							3	9									

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					48
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					48

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2888	-0-	-1072	-0-	180	1	2708	2	N	-0-					15
05	4092	X	2550	-0-	-1542	-0-	139	1	2411	2	N	-0-					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
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	3721	-0-	-419	-0-	232	1	3489	2	N	-0-					274
05	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	204	1	3552	2	N	3					277
							3	9									

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
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	3659	-0-	-991	-0-	229	1	3430	2	N	-0-					84
05	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	242	1	4209	2	N	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	3117	-0-	17	17	92	1	3025	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2764	-0-	-3926	-0-	2613	3	151	9	Y	137	377	1			266
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					266

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDELL (WOODBINE) //CONT.// 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
05	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

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
05	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

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			134

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			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
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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	30					112

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

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
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					309

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

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
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	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

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
*05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	108	1	2521	2	N	-0-					362

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

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
05	14B2 EXT		-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

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
05	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

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

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

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
05	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					65

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

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
05	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	2			N	-0-					47

BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

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
05	589	N	97	-0-	-492	-0-	97	2			N	-0-					177

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

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
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	288	1	1180	2	N	-0-					158

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1482	2	8	9	N	7					218

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

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
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	672	2	4	9	N	4					46

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

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
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	N	4					42

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

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
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	4					209

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2161	2	19	9	N	17					185

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 201911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 10671

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-
05	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

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
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	651	1	1476	2	Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

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
05	961	N	826	-0-	-135	-0-	140	1	686	2	Y	-0-					5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

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
05	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	272	1	1337	2	Y	-0-					6

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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
*05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	1209	1	2741	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
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
05	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	194	1	954	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
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
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	250	1	1227	2	N	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	465	N	333	-0-	-132	-0-	56	1	277	2	Y	-0-					4

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1829	N	8	-0-	-1821	-0-	1	1	7	2	N	-0-					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	372	1 2 9	1949	2	N	2	2	8			6
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	376	1 1 9	1973	2	N	1	1	8			6
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	333	1 2 9	1757	2	N	2	2	8			6
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
05	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	373	1	1829	2	N	-0-					6

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1563	X	748	-0-	-815	-0-	127	1	621	2	Y	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	86	1	421	2	Y	-0-					3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	325	1	1595	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
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 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
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
*05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	440	1	2163	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
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
05	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	200	1	984	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
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
*05	3100	N	3569	-0-	469	1296	604	1	2965	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
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
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	120	1	588	2	Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	364	1	1786	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
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
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	210	1	1031	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	172	1	844	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
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
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	236	1	1159	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
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-
05	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
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	1351	-0-	-59	-0-	1 17	1 9	1333	2	N	15					127
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					127

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
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	540	-0-	-360	-0-	1	1	539	2	N	-0-					110
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
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
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CREST ENGINEERING SERVICES,INC. //CONT.// 189896
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
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
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					67

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

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
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

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
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	223	2	37	9	N	34	189	1			40

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

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
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	264	2	7	9	N	6					18

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

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
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	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
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-
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	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
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
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					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
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
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					115

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
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
05	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	2			N	-0-					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
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
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					33

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

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
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					40

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

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
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	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

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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	139	1	2438	2	Y	-0-					22
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	149	1	2400	2	Y	3					25
							3	9									
02	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	162	1	2515	2	Y	4					29
							4	9									
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	134	1	2634	2	Y	-0-					29
*04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	149	1	2580	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					29

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1117	-0-	-123	-0-	60	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	1117	-0-	-173	-0-	61	1 2 9	1054	2	Y	2	1	8			14
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	1408	2	Y	2	1	8			16
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					16

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
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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	1708	2	Y	1	1	8			34
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	105	1	1839	2	Y	-0-					2
01	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	110	1 1 9	1768	2	Y	1	1	8			2
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	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	108	1 1 9	1872	2	Y	1	1	8			2
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	79	1	1363	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-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
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					6
05	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
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
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
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	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	121	1	2089	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					5

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	122	1	2115	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	3	N	-0-					27
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
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
05	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
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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					2
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	321	1	1873	3	N	45					183
							50	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					183

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
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	2957	-0-	-13	-0-	161	1	2792	2	Y	4	1	8			47
							4	9									
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1005	2	Y	3					31
							3	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					31

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	156	3	N	1					168
							1	9									
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					168

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	129	1	2230	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	99	1	1706	2	Y	3					31
							3	9									
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					31

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
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	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	91	1	1582	2	Y	9	1	8			77
							10	9									
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					77

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

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

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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	86	1	503	3	N	-0-					22
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					22

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

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	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	130	1	2258	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

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	3712	-0-	-38	-0-	203	1	3507	2	Y	2	2	8			69
							2	9									
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					69

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	308	1	842	3	N	8					193
							9	9									
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	516	1	1605	3	N	19					212
							21	9									
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	332	1	1007	3	N	11					223
							12	9									
03	992	N	695	-0-	-297	-0-	111	1	577	3	N	6	192	1			37
							7	9									
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	134	1	778	3	N	1					38
							1	9									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					38

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

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	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	125	1	2165	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-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 #: 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
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	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
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	157	1	2749	2	Y	-0-					7
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	173	1	2788	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
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	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	156	1	2691	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-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
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	3	N	-0-					117
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	84	1	491	3	N	18	1	8			95
							20	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					95

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2880	-0-	-65	-0-	155	1 3 9	2722	2	Y	3	14	1			6
01	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	168	1 2 9	2708	2	Y	2	1	8			7
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	172	1 3 9	2685	2	Y	3					10
03	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	132	1 1 9	2609	2	Y	1					11
04	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	152	1 3 9	2624	2	Y	3	2	8			12
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	58	1	1018	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1163	-0-	-821	-0-	68	1 2 9	1093	2	Y	2	2	8			-0-
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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	89	1 1 9	1534	2	Y	1	1	8			-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
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	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	140	1	2417	2	Y	-0-					1
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	365	1 17 9	996	3	N	15					188
01	1426	N	975	-0-	-451	-0-	237	1 2 9	736	3	N	2					190
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	273	1 20 9	827	3	N	18	130	1			78
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	216	1 8 9	1129	3	N	7					85
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	207	1 44 9	1205	3	N	40					125
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					125

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
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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1096	3	20	9	N	18	1	8			162
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					162

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2590	3	33	9	N	30	3	8			197
05	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					197

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
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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	79	1	1359	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
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	3437	-0-	-283	-0-	188	1	3247	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					10

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	404	1	1064	2	Y	-0-					16
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					16

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3207	-0-	-303	-0-	648	1	2559	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	4					119
							4	9									
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					119

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	Y	-0-					75
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					75

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

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

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					2
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	489	1	3112	2	Y	5	1	8			30
							6	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					30

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2007	-0-	-2223	-0-	146	1	1855	2	Y	5	1	8			19
							6	9									
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	333	1	1016	2	Y	8	3	8			33
							9	9									
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					33

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
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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	737	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
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	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	118	1	2036	2	N	4	2	8			72
							4	9									
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					72

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3610	-0-	-140	-0-	196	1	3388	2	Y	24	3	8			149
							26	9									
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					149

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
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	16	1	8			46
							18	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					46

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
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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3227	3	28	9	N	25	2	8			212
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					212

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
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	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	145	1	2516	2	Y	2	1	8			15
							2	9									
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	2184	-0-	-36	-0-	2165	3	19	9	N	17					115
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					115

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

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

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	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3525	3	21	9	N	19	1	8			127
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					127

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1722	3	89	9	N	81	181	1	3	8	105
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					105

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					22

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

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-
05	1116	N	814	-0-	-302	-0-	5	1	809	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

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-
05	558	N	409	-0-	-149	-0-	2	1	407	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	341	X	194	-0-	-147	-0-	1	1	193	2	N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	682	2	7	9	N	6					13

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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
05	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	135	1	1347	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	3100	N	1917	-0-	-1183	2710	76 14	1 9	1827	2	Y	13	101	1			24
01	3100	N	1856	-0-	-1244	1466	77 21	1 9	1758	2	Y	19					43
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
*05	3100	N	3498	-0-	398	398	151	1	3347	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
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-
05	713	N	111	-0-	-602	-0-	5	1	106	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
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-
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	67	1	663	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2047	-0-	-1053	3431	82 13	1 9	1952	2	Y	12	20	1	1	8	12
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
05	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	78	1	1725	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
12	2201	X	129	-0-	-2072	-0-	5 6	1 9	118	2	Y	5	5	8			-0-
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-
05	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
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
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
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	94	1	938	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
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-
05	992	N	725	-0-	-267	-0-	66	1	659	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
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
05	186	X	41	-0-	-145	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					57

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
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
05	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	86	1	1905	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
05	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	83	1	1830	2	Y	-0-					37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					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
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
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	193	1	1919	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
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
05	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	113	1	1129	2	Y	-0-					27

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
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
05	2697	N	2694	-0-	-3	-0-	354	1	2340	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
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
05	1612	X	1251	-0-	-361	-0-	114	1	1137	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
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
05	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	184	1	1836	2	Y	-0-					16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	141	1	1407	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
05	2139	X	1964	-0-	-175	-0-	179	1	1785	2	Y	-0-					23

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
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
05	1209	X	923	-0-	-286	-0-	93	1	830	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
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
05	2356	X	870	-0-	-1486	-0-	38	1	832	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
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
05	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	94	1	934	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-
05	1519	X	1414	-0-	-105	-0-	129	1	1285	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
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-
05	806	N	712	-0-	-94	-0-	65	1	647	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
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									
*05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	71	1	705	2	Y	-0-					24

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	130	1	1292	2	Y	-0-					60

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1767	X	1567	-0-	-200	-0-	143	1	1424	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	166	1	1657	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	2532	-0-	-568	2550	231	1	2301	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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									
05	2015	X	1904	-0-	-111	-0-	174	1	1730	2	Y	-0-					14

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	228	1	2272	2	Y	-0-					33

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2883	N	2783	-0-	-100	-0-	254	1	2529	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

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

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
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	N	-0-					25

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

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									
05	1922	N	1530	-0-	-392	-0-	198	1	1310	2	Y	20					30
							22	9									

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

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
05	2108	X	1830	-0-	-278	-0-	167	1	1663	2	Y	-0-					27

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

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
05	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	199	1	1982	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

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-
05	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
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
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-
*05	3100	N	2181	-0-	-919	2027	199	1	1982	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

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-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

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
05	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	233	1	2319	2	Y	-0-					25

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

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
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	138	1	1373	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

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									
05	1209	X	905	-0-	-304	-0-	39	1	866	2	Y	-0-					43

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

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
05	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	237	1	2364	2	Y	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	132	1	1316	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	2651	-0-	-449	4545	242	1	2409	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
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-
*05	3100	N	2276	-0-	-824	1053	208	1	2068	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
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
05	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	13	1	1001	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
12	2232	X	2088	-0-	-144	-0-	241 3	1 9	1844	2	N	3	3	8			72
01	2232	X	2177	-0-	-55	-0-	270 1	1 9	1906	2	N	1	1	8			72
02	2001	X	1935	-0-	-66	-0-	225 1	1 9	1709	2	N	1	1	8			72
03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	301 1	1 9	1961	2	N	1	1	8			72
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	315 1	1 9	2105	2	N	1	1	8			72
05	2170	X	2003	-0-	-167	-0-	263 4	1 9	1736	2	N	4	1	8			75

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
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-
*05	3100	N	2517	-0-	-583	399	230	1	2287	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-
05	2232	N	1353	-0-	-879	-0-	123	1	1230	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	2091	-0-	-1009	63	191	1	1900	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1519	X	1208	-0-	-311	-0-	108	1	1078	2	Y	20	12	1			8
							22	9									

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2852	N	2729	-0-	-123	-0-	249	1	2480	2	Y	-0-					58

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1488	X	1326	-0-	-162	-0-	121	1	1205	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	166	1	1655	2	Y	51					74
							56	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3968	X	3610	-0-	-358	-0-	156	1	3454	2	Y	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1364	X	1146	-0-	-218	-0-	50	1	1096	2	Y	-0-					21

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	252	1	2507	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	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									
05	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	262	1	2609	2	Y	68	50	1			39
							75	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	2557	-0-	-543	4528	233	1	2324	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

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-
05	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	172	1	1716	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

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									
05	2232	X	1412	-0-	-820	-0-	185	1	1219	2	Y	7					99
							8	9									

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

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-
05	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	205	1	2044	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

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-
05	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	215	1	2144	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	194	1	1937	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2604	N	2246	-0-	-358	-0-	193	1	1922	2	Y	119					164
							131	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1178	X	573	-0-	-605	-0-	52	1	521	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 #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	297	1	2957	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

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									
*05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	142	1	3101	2	Y	-0-					64

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

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
05	1209	N	995	-0-	-214	-0-	91	1	904	2	Y	-0-					35

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

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-
*05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	135	1	1343	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

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-
05	3100	X	1964	-0-	-1136	-0-	179	1	1785	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	1984	X	1690	-0-	-294	-0-	31	1	1659	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
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-
05	1891	X	1737	-0-	-154	-0-	158	1	1579	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

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

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	713	N	636	-0-	-77	-0-	58	1	578	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	274	1	2731	2	Y	-0-					81

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2356	X	1843	-0-	-513	-0-	168	1	1675	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	2343	-0-	-757	661	214	1	2129	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2387	N	2003	-0-	-384	-0-	262	1	1733	2	N	7					57
							8	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
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
05	2511	X	2276	-0-	-235	-0-	208	1	2068	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-
*05	3100	N	2223	-0-	-877	1053	203	1	2020	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	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
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-
05	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	175	1	1739	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	268	1	2671	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
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
05	2356	X	2322	-0-	-34	-0-	212	1	2110	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
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									
05	3348	X	2640	-0-	-708	-0-	231	1	2306	2	Y	94	69	1			58
							103	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-
05	775	N	672	-0-	-103	-0-	61	1	611	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
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-
05	2697	X	1882	-0-	-815	-0-	172	1	1710	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2852	X	2304	-0-	-548	-0-	204	1	2030	2	Y	64	48	1			38
							70	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
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									
05	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	328	1	3271	2	Y	134	99	1			77
							147	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
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-
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	118	1	1177	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-
05	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	104	1	1036	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
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									
05	2728	X	2660	-0-	-68	-0-	236	1	2349	2	Y	68	50	1			39
							75	9									

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1457	X	1236	-0-	-221	-0-	113	1	1123	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
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
05	1860	N	1239	-0-	-621	-0-	305	1	933	2	N	1	1	8			27
							1	9									

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
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-
05	2821	X	2142	-0-	-679	-0-	195	1	1947	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	3658	X	570	-0-	-3088	-0-	52	1	518	2	Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

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									
*05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	58	1	3054	2	N	1	1	8			127
							1	9									

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

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
05	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	271	1	2703	2	Y	90					115
							99	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

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
05	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

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
05	2449	X	1392	-0-	-1057	-0-	1392	2			N	-0-					54

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1569	2	80	9	N	73					100

STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

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									
05	1705	X	1070	-0-	-635	-0-	264	1	805	2	N	1	1	8			144
							1	9									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

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
05	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	198	1	1974	2	Y	-0-					24

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-
05	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	353	1	3521	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
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
05	1147	X	998	-0-	-149	-0-	91	1	907	2	Y	-0-					51

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
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
*05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	173	1	1719	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	744	X	17	-0-	-727	-0-	17	2			Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	121	1	2663	2	N	-0-					45

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	136	1	1352	2	Y	-0-					64

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1860	X	1718	-0-	-142	-0-	75	1	1643	2	Y	-0-					43

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	282	1	2806	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	127	1	1267	2	Y	-0-					-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
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
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	149	1	1489	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
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-
05	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	182	1	1816	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 #: 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
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									
05	2821	X	2713	-0-	-108	-0-	241	1	2397	2	Y	68	50	1			41
							75	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

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-
05	2542	X	2338	-0-	-204	-0-	213	1	2125	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

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									
*05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	188	1	1878	2	Y	18	13	1			10
							20	9									

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

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
05	2480	N	2460	-0-	-20	-0-	323	1	2137	2	N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

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-
05	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
VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3317	X	2888	-0-	-429	-0-	263	1	2625	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

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-
05	1984	N	1712	-0-	-272	-0-	156	1	1556	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

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									
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	160	1	1595	2	Y	40					127
							44	9									

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

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
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	N	-0-					67

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

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
05	2821	X	1981	-0-	-840	-0-	86	1	1895	2	N	-0-					45

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

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
05	2883	X	2591	-0-	-292	-0-	236	1	2355	2	Y	-0-					24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2976	X	2676	-0-	-300	-0-	244	1	2432	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2858	N	2157	-0-	-701	-0-	197	1	1960	2	Y	-0-					24

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
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
05	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	146	1	1452	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
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
05	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	45	1	987	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
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
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	83	1	1823	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
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
05	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	68	1	1495	2	N	-0-					90

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

12	3100	N	2111	-0-	-989	2389	85 1	1 9	2025	2	N	1	1	8			97
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
05	2108	X	1367	-0-	-741	-0-	59	1	1308	2	N	-0-					97

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

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-
05	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	274	1	2725	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

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-
05	2077	X	1828	-0-	-249	-0-	167	1	1661	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

12	2139	X	1903	-0-	-236	-0-	151 15	1 9	1737	2	Y	14	178	1			27
01	2139	X	1922	-0-	-217	-0-	158 2	1 9	1762	2	Y	2	2	8			27
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
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	177	1	1766	2	Y	-0-					27

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

12	3410	X	3323	-0-	-87	-0-	133 3	1 9	3187	2	N	3	3	8			90
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
05	3317	X	3011	-0-	-306	-0-	130	1	2881	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
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									
05	1581	X	1167	-0-	-414	-0-	51	1	1116	2	N	-0-					120

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
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
*05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	115	1	2535	2	N	50					110
							55	9									

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	Y	-0-					70

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
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-
05	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	106	1	1052	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
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
*05	789	X	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	2	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
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
05	93	X	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	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
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
*05	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	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
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-
05	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	109	1	1083	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
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
05	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
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
05	527	X	-0-	-0-	-527	-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
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
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	69	1	685	2	Y	-0-					26

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
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
05	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	170	1	1692	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 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
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
05	3968	X	3789	-0-	-179	-0-	164	1	3625	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	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
05	2232	N	1908	-0-	-324	-0-	83	1	1825	2	N	-0-					50

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	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
05	806	N	698	-0-	-108	-0-	64	1	634	2	Y	-0-					13

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3348	X	2960	-0-	-388	-0-	128	1	2832	2	N	-0-					112

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1612	X	1548	-0-	-64	-0-	67	1	1481	2	N	-0-					44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
*05	3100	N	2063	-0-	-1037	16	89	1	1974	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
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
*05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	136	1	2996	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
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									
05	7936	X	2265	-0-	-5671	-0-	433	1	1765	2	N	61					218
							67	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
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
05	2108	X	1780	-0-	-328	-0-	77	1	1703	2	N	-0-					2

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
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
05	4309	X	3838	-0-	-471	-0-	166	1	3672	2	N	-0-					101

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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
05	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	111	1	1104	2	Y	-0-					20

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

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
05	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

12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	276 4	1 9	3168	2	Y	4	4	1			-0-
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	282 54	1 9	3142	2	Y	49	36	1			13
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	271 24	1 9	2971	2	Y	22	29	1			6
03	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	292 25	1 9	3085	2	Y	23	27	1			2
04	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	286 13	1 9	2925	2	Y	12	12	1			2
05	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	302 7	1 9	3010	2	Y	6	6	1			2

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

12	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	275 4	1 9	3161	2	Y	4	4	1			-0-
01	3565	X	3487	-0-	-78	-0-	283 54	1 9	3150	2	Y	49	36	1			13
02	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	285 24	1 9	3124	2	Y	22	29	1			6
03	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	309 25	1 9	3266	2	Y	23	27	1			2
04	3600	X	3461	-0-	-139	-0-	308 13	1 9	3140	2	Y	12	12	1			2
05	3658	X	3566	-0-	-92	-0-	325 7	1 9	3234	2	Y	6	6	1			2

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

12	899	N	449	-0-	-450	-0-	31 56	1 9	362	2	Y	51	158	1			27
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	5425	X	4392	-0-	-1033	-0-	190	1	4202	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
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
*05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	205	1	4532	2	N	50					100
							55	9									

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
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-
*05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	224	1	2231	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
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-
05	2573	X	2223	-0-	-350	-0-	203	1	2020	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
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-
05	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
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
05	899	X	509	-0-	-390	-0-	46	1	463	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
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
05	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	147	1	1466	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
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
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	12	1	643	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
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
05	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
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
05	1457	X	656	-0-	-801	-0-	12	1	644	2	N	-0-					128

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
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									
05	2449	X	2393	-0-	-56	-0-	218	1	2175	2	Y	-0-					72

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 #: 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
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
05	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	75	1	1658	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
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
05	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	160	1	1598	2	Y	-0-					40

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
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
05	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	73	1	1615	2	N	-0-					81

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4030	X	3541	-0-	-489	-0-	153	1	3388	2	N	-0-					42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	3565	X	3156	-0-	-409	-0-	127	1 9	3028	2	N	1	1	8			45
01	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	136	1 9	3115	2	N	1	1	8			45
02	3335	X	3205	-0-	-130	-0-	139	1 9	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
05	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	143	1	3169	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3968	X	3308	-0-	-660	-0-	133	1 9	3174	2	N	1	1	8			139
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
05	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	144	1	3190	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	112	1 9	2671	2	N	19	80	1			45
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
05	2945	X	1588	-0-	-1357	-0-	69	1	1519	2	N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-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
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
05	3162	X	2006	-0-	-1156	-0-	87	1	1919	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
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
*05	2368	N	2091	-0-	-277	-0-	91	1	2000	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
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
05	2883	X	2392	-0-	-491	-0-	104	1	2288	2	Y	-0-					16

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
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									
05	2914	X	745	-0-	-2169	-0-	22	1	723	2	Y	-0-	6	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
05	2046	N	591	-0-	-1455	-0-	18	1	569	2	Y	4	4	8			-0-
							4	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
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
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	63	1	1390	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
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
05	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	69	1	1531	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
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
05	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	168	1	3709	2	N	-0-					117

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2232	X	1962	-0-	-270	-0-	59	1	1903	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 #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	131	1	2889	2	Y	-0-					49

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2480	X	983	-0-	-1497	-0-	837	1	146	9	Y	133	169	1			76

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	70	1	1544	2	N	34	85	1			100
							37	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2449	X	2051	-0-	-398	-0-	89	1	1962	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
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
05	1891	X	1712	-0-	-179	-0-	74	1	1638	2	N	-0-					136

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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
05	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	80	1	1778	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
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
*05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	179	1	3964	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
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
05	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	146	1	3222	2	N	-0-					106

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
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
05	775	X	377	-0-	-398	-0-	16	1	361	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
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
05	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	66	1	1451	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
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
05	16647	X	16085	-0-	-562	-0-	15887	2	198	9	N	180	189	1	2	8	38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	614	1	1873	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
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									
*05	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	721	1	23415	2	N	11	1	8			54
							12	9									

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
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									
*05	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	482	1	15652	2	N	3					165
							3	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
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									
05	14818	X	13478	-0-	-1340	-0-	1229	1	12249	2	N	-0-					111

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
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									
05	40858	X	38066	-0-	-2792	-0-	702	1	37264	2	Y	91	141	1			80
							100	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	42687	X	37158	-0-	-5529	-0-	3383	1	33706	2	N	63					142
							69	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	45198	X	40590	-0-	-4608	-0-	40313	2	277	9	N	252	362	1			60

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	47399	X	42514	-0-	-4885	-0-	42247	2	267	9	N	243	346	1	2	8	55

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	30907	X	26867	-0-	-4040	-0-	2448	1	24388	2	N	28					54
							31	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	16399	X	11750	-0-	-4649	-0-	521	1	11196	2	N	30	175	1	2	8	52
							33	9									

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
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									
05	111290	X	83603	-0-	-27687	-0-	7598	1	75696	2	N	281	351	1			62
							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
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									
05	59427	X	42607	-0-	-16820	-0-	786	1	41696	2	N	114	182	1	4	8	154
							125	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	63	1	243	2	N	-0-					70
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	2					62
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	110	1	784	3	N	2	1	8			78
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	182	1	1294	3	N	-0-					33
05	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
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	1893	-0-	-687	-0-	233	1	1660	3	N	-0-					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	3000	N	2598	-0-	-402	196	319	1	2270	3	N	8					95
							9	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					95

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
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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	156	1	1106	3	N	-0-					57
05	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
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
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					45
05	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
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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	177	1	1262	3	N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	136	1	967	3	N	2					48
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	205	1	1456	3	N	20					117
							22	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	134	1	951	3	N	-0-					48
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	89	1	634	3	N	1	1	8			57
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					65
05	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
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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	220	1	1563	3	N	5	1	8			67
							6	9									
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					67

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
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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	235	1	1674	3	N	3					45
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	150	1	1067	3	N	-0-					97
05	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
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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	203	1	1444	3	N	14					87
							15	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	151	1	1076	3	N	4					27
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	171	1	1219	3	N	2					72
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	157	1	1116	3	N	-0-	2	5			33
05	0	N	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 "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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	142 351	1 3	814 2	2 9	N	2	101	1			85
01	2976	X	1629	-0-	-1347	-0-	198 4	1 9	1427	3	N	4					89
02	2784	X	2229	-0-	-555	-0-	292 14	1 9	1923	3	N	13					102
03	2976	X	493	-0-	-2483	-0-	59	1	434	3	N	-0-	57	1			45
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	2	5			43
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					43

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
12	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	187 460	1 3	1067	2	N	-0-	107	1			32
01	2015	N	1546	-0-	-469	-0-	187 12	1 9	1347	3	N	11					43
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	243	1	1602	3	N	-0-					43
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	216 1	1 9	1576	3	N	1	1	8			43
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	182 10	1 9	1297	3	N	9					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	19 45	1 3	106	2	N	-0-	139	1	1	7	42
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	-0-					42
05	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					110
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	142	1	1014	3	N	119					187
							131	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

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	1055	-0-	-1045	-0-	129	1	920	3	N	5					43
							6	9									
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					43

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

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
05	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

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
05	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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3332	-0-		232	527	253	1	3040	3	N	35					175
								39	9									
01	3100	N	3210	-0-		110	637	249	1	2907	3	N	49	189	1			35
								54	9									
02	3463	X	2826	-0-		-637	-0-	233	1	2560	3	N	30					65
								33	9									
03	3410	X	2853	-0-		-557	-0-	244	1	2579	3	N	27					92
								30	9									
04	3300	X	2615	-0-		-685	-0-	248	1	2354	3	N	12					104
								13	9									
05	3317	X	2661	-0-		-656	-0-	246	1	2398	3	N	15					119
								17	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1528	-0-		-115	-0-	224	1	1303	3	N	1					90
								1	9									
01	3078	N	3078	-0-		-0-	-0-	405	1	2665	3	N	7					97
								8	9									
02	2431	N	2431	-0-		-0-	-0-	371	1	2058	3	N	2					99
								2	9									
03	2335	N	2335	-0-		-0-	-0-	368	1	1961	3	N	5					104
								6	9									
04	2430	N	2055	-0-		-375	-0-	360	1	1689	3	N	5					109
								6	9									
05	2511	N	2155	-0-		-356	-0-	364	1	1791	3	N	-0-					109

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-	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									
05	2697	N	2470	-0-		-227	-0-	416	1	2040	3	N	13					57
								14	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1612	N	1415	-0-		-197	-0-	510	1	885	2	N	18					115
								20	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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									
05	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	243	1	2360	3	N	7					114
							8	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
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									
05	4371	X	3401	-0-	-970	-0-	317	1	3082	3	N	2					177
							2	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	2086	-0-	-584	-0-	2077	2	9	9	N	8					16
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					16

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

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	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	14197	2			N	-0-					160
05	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					160

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

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	7250	-0-	-2020	-0-	7248	2	2	9	N	2					169
05	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					169

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

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-
05	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
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
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	348	2	2	9	N	2					99

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
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
05	1240	X	611	-0-	-629	-0-	561	2	50	9	N	45					247

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
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
05	248	X	156	-0-	-92	-0-	155	2	1	9	N	1					152

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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	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
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	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		193	-0-	193	490	6	1	151	2	Y	33					33
							36	9									
05	DLQ G-10		179	-0-	179	669	6	1	136	2	Y	34	33	1			34
							37	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2015	X	1604	-0-	-411	-0-	1560	2	44	9	N	40					234

BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

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
05	899	N	625	-0-	-274	-0-	602	2	23	9	N	21					131

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

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
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					143

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					20

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

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
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					148

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

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
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	87	1	425	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

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

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14722					N	NO RPT					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
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									
*05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	300	1	2237	2	N	-0-					186

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

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

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
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	N	3					41

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

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
*05	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	N	10					165

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

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									
05	SWR 10		499	-0-	499	65081	36	1	454	2	N	8	9	1			8
							9	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25657					N	43	24	1			19

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	SWR 10	330	-0-	330	34339	24	1	304	2	N	2	5	1			5
						2	9									

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	SWR 10	508	-0-	508	25692	38	1	470	2	N	-0-					121

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1203					N	-0-					-0-

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
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	54					54

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
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1587					N	12	6	1			6

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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-
05	SWR	10	2520	-0-	2520	131825	179	1	2251	2	N	82					82
							90	9									

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
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-
05	SWR	10	98	-0-	98	133495	1	1	8	2	N	81					81
							89	9									

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
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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063					N	9					9

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
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-
05	SWR	10	18	-0-	18	14993	1	1	13	2	N	4					4
							4	9									

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
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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	52569					N	62					63

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
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
05	SWR	10	151	-0-	151	116524	6	1	78	2	N	61					63
							67	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	19					19

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12 1		150 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
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	85 1 58 9		3322 2		N	53					125
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	122 1 122 9		3169 2		N	111					236
02	3103	X	2965	-0-	-138	-0-	92 1 45 9		2828 2		N	41	190	0			87
03	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	92 1 88 9		3025 2		N	80					167
04	3210	X	3140	-0-	-70	-0-	73 1 111 9		2956 2		N	101	179	1			89
05	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	221 1		2771 2		N	-0-					89

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	175	1			174

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
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
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	157 2		3 9		N	3					90

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	3158	-0-	58	58	3156	2	2	9	N	2					107

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
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
*05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2861	2	30	9	N	27					102

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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89

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
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									
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	199	1	926	2	N	2	101	1			15
							2	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
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
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	N	3					159

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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

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

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
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-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

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

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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					181

RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

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
05	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

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
05	899	N	500	-0-	-399	-0-	500	2			N	-0-					101

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

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
05	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

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
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					155

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

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
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					118

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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
BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	36	-0-	-274	-0-	3 1	1 9	32	2	Y	1	1	8			47
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	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
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
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					76

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	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

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
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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

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

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
05	1953 N	1190	-0-	-763	-0-	1148	2	42	9	N	38	172	1				12

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

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-
05	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

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	166 N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	N	2					223
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					223

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
05	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

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	2022	-0-	-228	-0-	2002	2	20	9	N	18	179	1			595
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					595

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

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									
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					160

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADENHEAD, R.V. WELL #: RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324

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

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									
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					121

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	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
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									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					43

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
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									
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					77

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
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-
05	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
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

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									
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					49

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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

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-
05	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
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									
05	2325	N	1963	-0-	-362	-0-	451	1	1510	2	N	2					183
							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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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-
05	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

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
05	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

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-
05	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
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
05	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

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	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

12	14601	X	213	-0-	-14388	-0-	5 1 1 9	207	2	N	1						100
01	14601	X	209	-0-	-14392	-0-	8 1 2 9	199	2	N	2						102
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
05	217	X	163	-0-	-54	-0-	12	1	151	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

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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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

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
05	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

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
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					125

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

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
05	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

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
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	9	2	546	9	N	496	484	1	3	8	296

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

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

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X -0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

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-
*05	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

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
*05	4681	X 1748	-0-	-2933	-0-	76	1	1672	2	Y	-0-						10

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

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										
*05	3503	X 3339	-0-	-164	-0-	145	1	3174	2	Y	18						39
						20	9										

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	64	1	1391	2	Y	-0-					4

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	127	1	2787	2	Y	27	35	1			7
							30	9									

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
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-
*05	620	N	617	-0-	-3	-0-	27	1	590	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
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									
*05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	105	1	2300	2	Y	5					30
							6	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
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
*05	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	139	1	3035	2	Y	15					23
							17	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

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

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
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-
05	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
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

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

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

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

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

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

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

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

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
05	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
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
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	991	2	22	9	N	20					113

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
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
*05	8082		8082	-0-	-0- B	26813	100 220	1 9	7762	2	N	200	314	1			194

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
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
*05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2005	2	6	9	N	5					194

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
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
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
05	2356	X	1766	-0-	-590	-0-	1755	2	11	9	N	10					199

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

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-
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	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

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
*05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					134

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

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
05	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

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
05	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
05	T. A.		6232	-0-	6232	23680	6231	3	1	9	N	1					1

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

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
05	2511	X	1216	-0-	-1295	-0-	1216	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

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-
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	N	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

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									
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	N	20					45
							22	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

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

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

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

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

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

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

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

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

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

12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	226	1	1992	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
01	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	215	1	1959	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
02	2088	N	2060	-0-	-28	-0-	212	1	1848	2	Y	-0-					3
03	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	227	1	1960	2	Y	21	16	1	3	8	5
							23	9									
04	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	214	1	1896	2	Y	1					6
							1	9									
*05	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	212	1	1904	2	Y	13					19
							14	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

12	4588	X	4040	-0-	-548	-0-	412	1	3627	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	4681	X	4460	-0-	-221	-0-	441	1	4016	2	Y	3					6
							3	9									
02	4408	X	4149	-0-	-259	-0-	426	1	3714	2	Y	8					14
							9	9									
03	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	465	1	4019	2	Y	13	6	8			21
							14	9									
04	4320	X	3670	-0-	-650	-0-	370	1	3286	2	Y	13	21	1			13
							14	9									
*05	4464	X	4441	-0-	-23	-0-	444	1	3982	2	Y	14					27
							15	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

12	4960	X	4237	-0-	-723	-0-	432	1	3804	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	4867	X	4035	-0-	-832	-0-	399	1	3636	2	Y	-0-					3
02	4495	X	3677	-0-	-818	-0-	378	1	3289	2	Y	9					12
							10	9									
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	518	1	4483	2	Y	22	7	8			27
							24	9									
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	470	1	4173	2	Y	-0-	22	1			5
*05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	487	1	4369	2	Y	16					21
							18	9									

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
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									
*05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	367	1	3289	2	Y	6					9
							7	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
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
*05	6355	X	6014	-0-	-341	-0-	597	1	5354	2	N	57					74
							63	9									

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	109	1	975	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
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
*05	3844	X	3150	-0-	-694	-0-	311	1	2786	2	Y	48					52
							53	9									

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	191	1	1711	2	Y	27					29
							30	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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

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
*05	651	X	348	-0-	-303	-0-	35	1	313	2	N	-0-					18

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

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
*05	7657	X	7280	-0-	-377	-0-	724	1	6495	2	N	55					69
							61	9									

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

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
*05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	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

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									
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					105

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
05	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
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-
05	961	N	82	-0-	-879	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

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									
*05	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	112	1	2458	2	Y	13					37
							14	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

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
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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

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
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	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
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
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					19

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

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
05	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

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-
05	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

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
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	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

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-
05	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

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
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	518	2	73	9	Y	66					133

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
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-
05	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

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-
05	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
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
05	403	N	292	-0-	-111	-0-	288	2	4	9	N	4					97

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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
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
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	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
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
*05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1800	2	39	9	N	35	157	1			85

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
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
05	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	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
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
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1136	2	132	9	N	120	142	1			18

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
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
05	1829	X	1625	-0-	-204	-0-	1621	2	4	9	N	4					203

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
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
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	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
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
05	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	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
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
05	T. A.		-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
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
*05	3100	N	3147	-0-	47	47	3107	2	40	9	N	36	168	1			50

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
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-
05	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

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
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	638	2	7	9	N	6					293

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

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
05	1426	N	1033	-0-	-393	-0-	1016	2	17	9	N	15	60	1			54

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

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
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1392	2	20	9	N	18					196

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

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
*05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1569	2	79	9	N	72	145	1			86

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

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
*05	3100	N	3547	-0-	447	447	3505	2	42	9	N	38	138	1			112

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

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
05	2697	X	669	-0-	-2028	-0-	660	2	9	9	N	8					197

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
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
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	974	2	12	9	N	11	90	1			38

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

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
05	DLQ G-10		5644	-0-	5644	22355	5598	2	46	9	N	42	168	1			8

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

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-
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

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-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	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

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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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
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
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	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
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
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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
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-
05	992	N	478	-0-	-514	-0-	478	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
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
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					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
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
05	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
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
05	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	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
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

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	692	N	487	-0-	-205	-0-	34	1	425	2	N	25					56
							28	9									
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	20					76
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					76

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	2					69
							2	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					79
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					79

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	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

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
05	961	N	673	-0-	-288	-0-	665	2	8	9	N	7					30

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
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
05	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	2655	2	205	9	N	186	176	1			87

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
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-
05	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			89

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
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-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					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
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
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					88

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	775	N	64	-0-	-711	-0-	64	2			N	-0-					77

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	1674	N	1213	-0-	-461	-0-	1213	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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
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-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

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
05	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	2			N	-0-					62

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	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

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
05	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-					72

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	51	1			8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1891	N	1240	-0-	-651	-0-	1187	2	53	9	N	48					155

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3779	X	3299	-0-	-480	-0-	3235	2	64	9	N	58					188

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					40

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	2569	2			N	-0-					70

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	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
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
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1397	2	22	9	N	20	80	1			22

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1869	2	28	9	N	25					49

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	837	N	696	-0-	-141	-0-	622	2	74	9	N	67					77

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					98

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	341	N	51	-0-	-290	-0-	51	2			N	-0-					67

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	527	N	66	-0-	-461	-0-	66	2			N	-0-					58

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	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
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
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	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
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
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1					59

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
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
05	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	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
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
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	547	2	51	9	N	46					67

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
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
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					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
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
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			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
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
05	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1788	2	8	9	N	7	93	1			7

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
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
05	1116	N	916	-0-	-200	-0-	913	2	3	9	Y	3					58

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
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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	651	N	136	-0-	-515	-0-	133	2	3	9	N	3					23

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
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
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2221	2	3	9	Y	3					107

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
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
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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
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
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	695	2	6	9	N	5					88

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

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
05	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

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
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					65

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	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

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
*05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					45

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					55

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

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
05	589	N	81	-0-	-508	-0-	80	2	1	9	Y	1					19

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
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
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					174

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	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

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-
05	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

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
05	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1797	2			N	-0-					65

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

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
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					20

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

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-
05	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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	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
05	651	N	67	-0-	-584	-0-	64	2	3	9	Y	3					109

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-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
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
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			Y	-0-					92

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	2			Y	-0-					32

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

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
05	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

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
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	2	14	9	N	13					108

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

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-
05	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

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
05	465	N	130	-0-	-335	-0-	130	2			N	-0-					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
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 6990

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					10

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2604	N	2367	-0-	-237	-0-	2328	2	39	9	N	35					97

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					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
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
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					67

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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
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
05	527	N	97	-0-	-430	-0-	97	2			N	-0-					42

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	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
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
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	79	1			18

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-					12

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

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
*05	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

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-
05	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

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
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					68

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

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
05	1643	N	835	-0-	-808	-0-	835	2			N	-0-					109

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

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
05	372	N	67	-0-	-305	-0-	67	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
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
05	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
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
05	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
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
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	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
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
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					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
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
05	651	N	122	-0-	-529	-0-	112	2	10	9	N	9					37

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	214					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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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
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
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	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
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
05	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	2			N	-0-					37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					62

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

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
05	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

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
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	1023	N	108	-0-	-915	-0-	108	2			N	-0-					80

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

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
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	424	2	10	9	N	9					72

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	26	78	1			25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1602	2	34	9	N	31					163

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
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
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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
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
05	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	2			N	-0-					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
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
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	1984	N	1116	-0-	-868	-0-	1116	2			N	-0-					87

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	14B2	EXT	71	-0-	71	441	71	2			Y	-0-					-0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	400	2	17	9	N	15					23

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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
05	1457	N	233	-0-	-1224	-0-	232	2	1	9	N	1	105	1			13

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					13

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					200

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					38

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2387	N	2175	-0-	-212	-0-	2175	2			N	-0-					109

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					85

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					8

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

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
05	1209	N	708	-0-	-501	-0-	708	2			Y	-0-					29

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

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
05	651	N	62	-0-	-589	-0-	62	2			Y	-0-					15

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

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
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	527	N	52	-0-	-475	-0-	52	2			Y	-0-					8

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	2			Y	-0-					70

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1684	2	29	9	Y	26					98

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	439	-0-	-1204	-0-	28 120	1 9	291	2	Y	109	81	1			28
01	1798	N	469	-0-	-1329	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					28
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	140 80	1 9	1415	2	Y	73	98	1			3
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	150	1	1492	2	Y	-0-					3
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	151 96	1 9	1452	2	Y	87	85	1			5
05	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	149	1	1429	2	Y	-0-					5

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
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
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	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
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
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	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
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
*05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1813	2	121	9	N	110					150

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
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
05	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	2			Y	-0-					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					58

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
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
05	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	2			Y	-0-					11

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					163

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

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

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
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					3

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

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
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			Y	-0-					57

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	15	2	1	9	Y	1					25

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

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
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	Y	7					35

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

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-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	744	X	126	-0-	-618	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					2

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

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-
05	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

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
05	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

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
05	1333	N	909	-0-	-424	-0-	895	2	14	9	Y	13					107

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
*05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	623	2	20	9	Y	18					136

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
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-
05	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

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
05	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			Y	-0-					165

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

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
05	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

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
*05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					50

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

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
05	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
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
05	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	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
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
05	620	N	63	-0-	-557	-0-	63	2			Y	-0-					38

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
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-
05	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
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
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	2	4	9	Y	4					36

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
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
05	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	3155	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
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
05	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	403	N	49	-0-	-354	-0-	49	2			Y	-0-					19

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	522	-0-	-935	-0-	43 30	1 9	449	2	Y	27	20	1			9
01	1457	N	525	-0-	-932	-0-	47	1	478	2	Y	-0-					9
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	138 20	1 9	1388	2	Y	18	25	1			2
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	146	1	1451	2	Y	-0-					2
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	149 24	1 9	1441	2	Y	22	21	1			3
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	162	1	1551	2	Y	-0-					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1849	2	22	9	N	20					97

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					173

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

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
05	372	N	79	-0-	-293	-0-	79	2			Y	-0-					127

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

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
*05	2712	N	110	-0-	-2602	-0-	106	2	4	9	Y	4					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

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

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

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									
*05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	274	1	2630	2	Y	-0-					2

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

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
05	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			Y	-0-					28

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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

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-
05	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

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-
05	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

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
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			N	-0-					87

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

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
*05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					65

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

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
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	584	2	44	9	N	40					92

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 #: 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
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-
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	806	N	610	-0-	-196	-0-	608	2	2	9	N	2					31

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					143

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

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
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	875	2	17	9	N	15					118

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					80

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

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
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-	108	1			15

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 #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					30

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

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
05	589	N	90	-0-	-499	-0-	90	2			N	-0-					13

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

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
05	4495	X	4174	-0-	-321	-0-	4120	2	54	9	Y	49					98

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

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
*05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2430	2	50	9	N	45					78

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

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
05	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

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
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1699	2	2	9	N	2	57	1			15

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

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
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	70	2	17	9	Y	15					27

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
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
05	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
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
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	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
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
05	651	N	80	-0-	-571	-0-	80	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
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-
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	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
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
05	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	3105	2			Y	-0-					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
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-
05	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
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
*05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2326	2	14	9	N	13					245

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
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
05	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	2597	2	2	9	Y	2					62

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	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
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
05	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
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
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
05	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	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
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
05	589	N	52	-0-	-537	-0-	52	2			N	-0-					20

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

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
05	2356	N	2131	-0-	-225	-0-	2059	2	72	9	N	65	180	1			17

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2	160	1			12

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

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
05	434	N	40	-0-	-394	-0-	40	2			N	-0-					125

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

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
05	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

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
05	558	N	265	-0-	-293	-0-	262	2	3	9	N	3					150

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

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
05	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	945	2	128	9	N	116	169	1			12

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
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
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	N	1	177	1			62

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
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
05	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					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
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
05	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-					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
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
05	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
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
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	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
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
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					111

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

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
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					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

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-
05	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

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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	4147	X	1079	-0-	-3068	-0-	1079	2			Y	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1240	X	887	-0-	-353	-0-	887	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	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
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					52

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	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
05	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	2885	2	8	9	N	7					110

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

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
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					30

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 172245 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125

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

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
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	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

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-
05	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
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
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					80

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

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-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

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
05	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
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
05	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

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
05	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

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
05	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

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-
05	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

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
05	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

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
*05	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
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-
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
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
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1169	2	8	9	N	7	7	8			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
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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R. S. & H. H. WELL #: 7 RRCID -> 153594 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

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
05	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

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
05	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

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
05	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

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
05	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
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
05	7688	#	7150	-0-	-538	-0-	6530	3	620	9	N	564	514	1			119

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

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
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

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
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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

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
05	1767	#	1192	-0-	-575	-0-	1192	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

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									
05	992	#	773	-0-	-219	-0-	450	1	312	2	N	10					91
							11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- 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
05	186	X	121	-0-	-65 B	-0-	117	3	4	9	Y	4	19	1			11

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

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-
05	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

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-
05	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

12	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	98 1 99 9		2312	3	Y	90	89	1			4
01	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	63 1 68 9		1274	3	Y	62	49	1			17
02	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	73 1 37 9		1620	3	Y	34	39	1			12
03	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	55 1 47 9		1251	3	Y	43	46	1			9
04	1350	N	1174	-0-	-176 B	-0-	47 1 29 9		1098	3	Y	26	27	1			8
05	1860	N	1565	-0-	-295 B	-0-	54 1 35 9		1476	3	Y	32	35	1			5

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

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-
05	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

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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1767	N	1369	-0-	-398 B	-0-	1267	3	102	9	Y	93	95	1			7

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

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
05	3720	X	3509	-0-	-211 B	-0-	3171	3	338	9	N	307	298	1			51

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

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-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681 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

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-
*05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

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-
*05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	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

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-
*05	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	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 #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4557	X	2628	-0-	-1929	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1426	X	1304	-0-	-122	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	434	X	246	-0-	-188	-0-	246	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 #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

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-
05	8060	X	6704	-0-	-1356	-0-	6704	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

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-
05	7595	X	6942	-0-	-653	-0-	6942	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

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-
05	2263	X	2091	-0-	-172	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

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-
05	1736	X	1677	-0-	-59	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

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-
05	8122	X	7373	-0-	-749	-0-	7373	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 #: 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
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-
05	6200	X	5059	-0-	-1141	-0-	5059	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
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-
05	5673	X	5415	-0-	-258	-0-	5415	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	1922	X	1808	-0-	-114	-0-	1808	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
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-
05	19437	X	18432	-0-	-1005	-0-	18432	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8060	X	7233	-0-	-827	-0-	7233	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7758 - 8048

*12	930	N	601	-0-	-329	-0-	569	2	32	9	N	29	1	8			145
*01	930	N	619	-0-	-311	-0-	608	2	11	9	N	10					155
*02	870	N	562	-0-	-308	-0-	523	2	39	9	N	35					190
*03	930	N	805	-0-	-125	-0-	772	2	33	9	N	30					220
*04	900	N	381	-0-	-519	-0-	381	2			N	-0-					220
*05	930	N	231	-0-	-699	-0-	231	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

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-
*05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

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
*05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3568	2	153	9	Y	139	133	1			68

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1018	2	22	9	Y	20	26	1			8

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4154	X	3542	-0-	-612	-0-	3468	2	74	9	Y	67	87	1			27

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	3004	-0-	-96	297	3004	2			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6386	X	3268	-0-	-3118	-0-	3210	2	58	9	Y	53	176	1			89

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2356	N	2151	-0-	-205	-0-	2065	2	86	9	Y	78	94	1			32

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
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
*05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6724	2	122	9	Y	111	141	1			44

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4793	2	75	9	Y	68	85	1			27

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	268	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

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
*05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

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

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

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

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

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	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
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-
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	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
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-
05	961	X	814	-0-	-147	-0-	814	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
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-
05	1333	X	1041	-0-	-292	-0-	1041	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
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-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	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
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-
05	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2449	X	1432	-0-	-1017	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1114	3	37	9	Y	34	36	1			2

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
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-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	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
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-
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	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
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-
*05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	2147	3			Y	-0-					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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					10

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					27

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	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
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
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1306	3	45	9	Y	41	42	1			3

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
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-
05	2883	N	2497	-0-	-386	-0-	2497	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
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-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	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
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-
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	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
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-
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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 #: 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
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
05	2418	N	1841	-0-	-577	-0-	1841	3			Y	-0-					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
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-
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	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
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
05	1674	N	905	-0-	-769	-0-	890	3	15	9	Y	14	15	1			1

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
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-
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	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
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-
05	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
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-
05	341	X	208	-0-	-133	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

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
05	14B2 EXT		-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

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
05	899	N	549	-0-	-350	-0-	549	3			Y	-0-					3

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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

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-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

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-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 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
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-
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	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
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-
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	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
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-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	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
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-
05	1798	X	1157	-0-	-641	-0-	1157	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
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-
05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	1699	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 #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

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
05	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	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

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-
05	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

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-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

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-
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2015	N	1788	-0-	-227	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

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

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

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
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-
05	837	N	284	-0-	-553	-0-	284	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 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
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-
05	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

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-
05	2604	X	2287	-0-	-317	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

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-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

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-
*05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

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-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

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-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	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
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-
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	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
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-
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

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-
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

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-
05	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

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-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

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
*05	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	3			Y	-0-					17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1147	N	829	-0-	-318	-0-	829	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
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
05	2325	X	1833	-0-	-492	-0-	1680	3	153	9	Y	139	146	1			9

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	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
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-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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
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-
05	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	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
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-
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	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
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-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	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
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-
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2015	N	1165	-0-	-850	-0-	1165	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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

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-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	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

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-
05	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

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-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

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-
05	2821	X	2013	-0-	-808	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

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
*05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					40

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

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
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	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
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
*05	T. A.		195	-0-	195	952	195	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
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-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
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-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	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
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-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	974	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
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
05	2666	N	2414	-0-	-252	-0-	2214	3	200	9	Y	182	189	1			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	3131	X	2024	-0-	-1107	-0-	2024	3			Y	-0-					26

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

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
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					5

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

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
05	403	N	71	-0-	-332	-0-	71	3			Y	-0-					25

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

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

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

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-
05	434	X	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

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-
05	3441	X	233	-0-	-3208	-0-	233	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

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-
05	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
05	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	2042	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
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-
05	2511	X	1799	-0-	-712	-0-	1799	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

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

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	961	X	161	-0-	-800	-0-	161	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

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-
05	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

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-
05	620	N	236	-0-	-384	-0-	236	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

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-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

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-
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

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-
*05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

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-
05	1178	N	998	-0-	-180	-0-	998	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	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
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-
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	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
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-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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
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-
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	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
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-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1736	N	955	-0-	-781	-0-	955	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
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-
*05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	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 #: 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
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-
*05	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

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-
05	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

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-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

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-
05	1023	N	752	-0-	-271	-0-	752	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

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-
*05	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

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-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

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-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-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 #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3596	X	3203	-0-	-393	-0-	3203	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1922	X	1406	-0-	-516	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		1973	-0-	1973	6048	1973	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	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
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-
05	2449	X	2352	-0-	-97	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	X	249	-0-	-61	-0-	249	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
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-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
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-
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	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
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-
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	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
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-
05	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	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
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-
*05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

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

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

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-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

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-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

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-
05	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

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-
05	2728	X	1254	-0-	-1474	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

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-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	403	X	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

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-
*05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

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-
05	1302	N	523	-0-	-779	-0-	523	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

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-
05	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	3024	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

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-
05	2945	X	270	-0-	-2675	-0-	270	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

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-
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

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-
05	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	403	N	65	-0-	-338	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

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-
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

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-
*05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1860	X	692	-0-	-1168	-0-	692	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

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-
05	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
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
05	2325	X	1911	-0-	-414	-0-	1856	3	55	9	Y	50	52	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			Y	-0-					82

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

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-
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

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-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

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
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					7

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3751	X	3364	-0-	-387	-0-	3333	3	31	9	Y	28	29	1			2

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
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-
05	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	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
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-
05	2821	N	2133	-0-	-688	-0-	2133	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
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-
*05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	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
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-
05	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	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
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-
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	744	N	528	-0-	-216	-0-	528	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
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-
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	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
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-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	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
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-
05	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	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
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
*05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					6

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
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
05	651	X	35	-0-	-616	-0-	35	3			Y	-0-					115

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	682	N	427	-0-	-255	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	575	3	176	9	Y	160	165	1			10

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-

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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	992	X	870	-0-	-122	-0-	870	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	890	3	188	9	Y	171	180	1			11

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1767	X	405	-0-	-1362	-0-	405	3			Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
05	744	X	434	-0-	-310	-0-	434	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																	
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
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					3
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766																	
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-
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700																	
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			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-
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730																	
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-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976																	
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-
05	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826																	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

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-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

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-
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	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

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-
05	1829	N	1326	-0-	-503	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

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-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

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
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1612	3	18	9	Y	16	17	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					28

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

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-
05	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

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-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

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-
*05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

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-
05	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

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-
05	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

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-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	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 #: 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
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-
*05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	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
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-
05	2759	X	1858	-0-	-901	-0-	1858	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
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-
05	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2304	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
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-
05	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
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-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 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
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-
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	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 #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 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
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-
*05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 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
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
05	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	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
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-
*05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 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
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-
05	2542	X	1343	-0-	-1199	-0-	1343	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
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
05	1674	N	1229	-0-	-445	-0-	1154	3	75	9	Y	68	72	1			4

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
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-
*05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	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
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-
05	7316	X	5421	-0-	-1895	-0-	5421	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
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-
05	1829	N	1147	-0-	-682	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2697	N	1001	-0-	-1696	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1736	X	1028	-0-	-708	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4247	X	4090	-0-	-157	-0-	4090	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	N	277	-0-	-33	-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
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-
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	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 #: 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
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-
*05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	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
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-
*05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	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
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-
05	4805	X	2911	-0-	-1894	-0-	2911	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
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-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	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
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-
*05	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	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
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-
05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 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
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-
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

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-
*05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

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-
*05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

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-
05	2976	X	1690	-0-	-1286	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

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-
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

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-
05	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

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
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	1924	3	198	9	Y	180	188	1			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2046	N	488	-0-	-1558	-0-	488	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2976	X	1956	-0-	-1020	-0-	1956	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
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-
05	2263	N	1277	-0-	-986	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 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
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-
05	3317	X	763	-0-	-2554	-0-	763	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
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-
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	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
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-
05	713	N	468	-0-	-245	-0-	468	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
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-
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	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
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-
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	806	X	589	-0-	-217	-0-	589	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
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-
05	3100	X	1474	-0-	-1626	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

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-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

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-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

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-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

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-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	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
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-
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	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
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
*05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1930	3	46	9	Y	42	43	1			3

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
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-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	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
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-
05	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1271	X	942	-0-	-329	-0-	942	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
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-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	N	131	-0-	-241	-0-	131	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
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-
*05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	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
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-
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	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
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-
05	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	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
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
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					87

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
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-
05	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1226	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
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-
05	3472	X	3003	-0-	-469	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	806	N	81	-0-	-725	-0-	81	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
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-
05	2728	N	2252	-0-	-476	-0-	2252	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
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
05	1364	N	976	-0-	-388	-0-	968	3	8	9	Y	7	8	1			-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
05	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	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
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-
05	868	N	318	-0-	-550	-0-	318	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

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-
05	6138	X	5172	-0-	-966	-0-	5172	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
*05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2712	3	19	9	Y	17	18	1			1

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

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-
*05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

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-
*05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4309	X	4138	-0-	-171	-0-	4138	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	1703	3	11	9	Y	10	10	1			1

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1574	3	28	9	Y	25	25	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	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
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
05	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	2976	3			Y	-0-					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

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-
05	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

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-
05	4898	X	4613	-0-	-285	-0-	4613	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

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-
*05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

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-
*05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

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-
05	3317	X	2764	-0-	-553	-0-	2764	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

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-
*05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	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
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-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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
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-
05	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	3934	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
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-
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	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
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-
*05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2573	X	686	-0-	-1887	-0-	686	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3224	X	3178	-0-	-46	-0-	3178	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2635	X	2290	-0-	-345	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3333	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3782	X	3673	-0-	-109	-0-	3673	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4774	X	403	-0-	-4371	-0-	399	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2294	N	2120	-0-	-174	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	2098	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
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-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	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
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-
*05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	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
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-
05	4588	X	3947	-0-	-641	-0-	3947	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
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-
*05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4929	X	4916	-0-	-13	-0-	4916	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	496	X	171	-0-	-325	-0-	171	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

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-
*05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

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-
05	5394	X	5062	-0-	-332	-0-	5062	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

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-
05	5797	X	5219	-0-	-578	-0-	5219	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

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-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

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-
05	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

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-
*05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	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
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-
*05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	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
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-
05	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	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
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-
*05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2945	X	2626	-0-	-319	-0-	2626	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
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-
*05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	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
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-
05	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	2792	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
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-
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	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
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-
05	2480	N	2352	-0-	-128	-0-	2352	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
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-
*05	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4072	X	3173	-0-	-899	-0-	3173	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
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-
*05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	3555	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
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
05	3286	X	112	-0-	-3174	-0-	111	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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
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-
05	4867	X	4728	-0-	-139	-0-	4728	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
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-
05	3162	X	2738	-0-	-424	-0-	2738	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
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-
*05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	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
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-
05	2232	X	1808	-0-	-424	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	3031	3			N	-0-					1

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

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-
05	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

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
05	55149	X	49399	-0-	-5750	-0-	49311	3	88	9	Y	80	83	1			5

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

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
05	30380	X	27413	-0-	-2967	-0-	26215	3	1198	9	Y	1089	1097	1			69

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

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
05	40083	X	35420	-0-	-4663	-0-	34882	3	538	9	Y	489	496	1			31

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

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
05	47399	X	44145	-0-	-3254	-0-	43339	3	806	9	Y	733	724	1			47

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

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-
05	23436	X	21130	-0-	-2306	-0-	21130	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	29543	X	24701	-0-	-4842	-0-	24560	3	141	9	Y	128	133	1			8

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
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-
05	21514	X	19278	-0-	-2236	-0-	19278	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
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
05	18755	X	17284	-0-	-1471	-0-	16418	3	866	9	Y	787	820	1			50

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
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
05	22661	X	18868	-0-	-3793	-0-	18729	3	139	9	Y	126	133	1			53

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
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
05	28892	X	22081	-0-	-6811	-0-	21936	3	145	9	Y	132	102	1			63

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
12	31124	X	30546	-0-	-578	-0-	1390 143	1 9	29013	3	Y	130	169	1	3	8	94
01	32581	X	30311	-0-	-2270	-0-	2168 124	1 9	28019	3	Y	113	4	8			203
02	30276	X	25801	-0-	-4475	-0-	1990 97	1 9	23714	3	Y	88	177	1			114
03	32364	X	28454	-0-	-3910	-0-	2285 130	1 9	26039	3	Y	118	175	1			57
04	29550	X	27340	-0-	-2210	-0-	1964 106	1 9	25270	3	Y	96					153
05	30535	X	27603	-0-	-2932	-0-	2062 86	1 9	25455	3	Y	78	177	1			54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
05	47306	X	42158	-0-	-5148	-0-	42158	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
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
05	37355	X	33593	-0-	-3762	-0-	33521	3	72	9	Y	65	68	1			4

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
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
05	40486	X	34635	-0-	-5851	-0-	34481	3	154	9	Y	140	146	1			9

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
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
05	20336	X	17769	-0-	-2567	-0-	17691	3	78	9	Y	71	89	1			30

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
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
05	31000	X	28736	-0-	-2264	-0-	28495	3	241	9	Y	219	228	1			14

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
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
05	37293	X	30555	-0-	-6738	-0-	30214	3	341	9	Y	310	244	1			143

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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
05	30163	X	25215	-0-	-4948	-0-	25081	3	134	9	Y	122	138	1			51

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
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
05	34069	X	29851	-0-	-4218	-0-	29478	3	373	9	Y	339	261	1			162

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
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
05	55490	X	41604	-0-	-13886	-0-	41222	3	382	9	Y	347	286	1			160

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
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-
05	64077	X	57964	-0-	-6113	-0-	57964	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
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
05	65162	X	40569	-0-	-24593	-0-	40562	3	7	9	N	6	20	1			3

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05 DLQ G-10			2855	-0-	2855	11104	2855	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		1460	-0-	1460	6424	1445	2	15	9	Y	14	8	1			12

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		646	-0-	646	1727	646	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
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

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
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
05	DLQ G-10		3256	-0-	3256	10819	3248	2	8	9	Y	7	4	1			6

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	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
05	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	2886	2	3	9	N	3	2	1			3

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		2256	-0-	2256	8456	2254	2	2	9	Y	2	1	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		2130	-0-	2130	8724	2126	2	4	9	Y	4	2	1			4

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

*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	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	74	1	1854	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*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									
05	DLQ G-10		2176	-0-	2176	9071	90	1	2079	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

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-
05	DLQ G-10		835	-0-	835	3460	835	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

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
05	DLQ G-10		1846	-0-	1846	7255	1838	2	8	9	Y	7	4	1			6

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

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		2529	-0-	2529	6927	103	1	2424	2	Y	2					2
							2	9									
05	DLQ G-10		1931	-0-	1931	8858	81	1	1848	2	Y	2	2	1			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2346	-0-	2346	8888	97	1	2246	2	Y	3					17
							3	9									
05	DLQ G-10		3038	-0-	3038	11926	128	1	2906	2	Y	4	17	1			4
							4	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	DLQ G-10		1983	-0-	1983	7828	135	1	1841	2	Y	6	16	1			17
							7	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	DLQ G-10		1624	-0-	1624	7535	111	1	1512	2	Y	1	1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	DLQ G-10		318	-0-	318	851	23	1	292	2	Y	3	3	1			5
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		5063	-0-	5063	17040	5048	2	15	9	Y	14	8	1			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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	1533	-0-	-234	-0-	60	1	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-
05	DLQ G-10		2239	-0-	2239	9090	94	1	2145	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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	4571	X	4221	-0-	-350	-0-	165	1	4056	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		4034	-0-	4034	4034	159	1	3875	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		5094	-0-	5094	9128	203	1	4891	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3911	-0-	3911	13039	157	1	3754	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3210	-0-	3210	16249	134	1	3076	3	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		240	-0-	240	745	10	1	227	2	Y	3					3
							3	9									
05	DLQ G-10		196	-0-	196	941	8	1	185	2	Y	3	3	1			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1916	-0-	1916	6738	78	1	1838	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10		2278	-0-	2278	9016	96	1	2182	2	Y	-0-	14	1			-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4054	-0-	4054	11778	165	1	3880	2	Y	8					21
							9	9									
05	DLQ G-10		4032	-0-	4032	15810	169	1	3854	2	Y	8	21	1			8
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ G-10		3672	-0-	3672	15062	248	1	3424	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

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									
05	DLQ G-10		3010	-0-	3010	9881	206	1	2802	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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		1643	-0-	1643	6678	63	1	1574	2	Y	5					5
							6	9									
05	DLQ G-10		2581	-0-	2581	9259	109	1	2466	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

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
05	DLQ G-10		651	-0-	651	2224	42	1	609	2	Y	-0-	2	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
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		1779	-0-	1779	5058	72	1	1705	2	Y	2					2
							2	9									
05	DLQ G-10		1743	-0-	1743	6801	73	1	1668	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

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
05	DLQ G-10		2092	-0-	2092	7773	2082	2	10	9	Y	9	5	1			8

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

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
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2069	2	4	9	Y	4	2	1			3

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

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		2867	-0-	2867	9481	117	1	2748	2	Y	2					13
							2	9									
05	DLQ G-10		3023	-0-	3023	12504	127	1	2894	2	Y	2	13	1			2
							2	9									

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

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
05	DLQ G-10		2161	-0-	2161	7571	2155	2	6	9	Y	5	3	1			5

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

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
05	DLQ G-10		230	-0-	230	1280	228	2	2	9	Y	2	1	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		1418	-0-	1418	5390	1415	2	3	9	Y	3	2	1			3

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	DLQ G-10		1574	-0-	1574	6087	1563	2	11	9	Y	10	6	1			9

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466

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

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

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
05	DLQ G-10		2481	-0-	2481	9747	2449	2	32	9	Y	29	16	1			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	3096	-0-	-345	-0-	124	1	2961	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*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									
05	DLQ G-10		3425	-0-	3425	12403	142	1	3273	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		1410	-0-	1410	7368	1409	2	1	9	Y	1	1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	DLQ G-10		2800	-0-	2800	10289	191	1	2607	2	Y	2	3	1			5
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		2088	-0-	2088	8946	2044	2	44	9	Y	40	22	1			35

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ G-10		2325	-0-	2325	8721	2325	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

12	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
05	DLQ G-10		2426	-0-	2426	9254	2408	2	18	9	Y	16	9	1			14

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 10478

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

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
05	DLQ G-10		1568	-0-	1568	5980	1560	2	8	9	Y	7	4	1			6

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

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									
05	DLQ G-10		2130	-0-	2130	7944	146	1	1982	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

*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	4166	-0-	-267	-0-	166	1	3980	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	DLQ G-10		3627	-0-	3627	3627	143	1	3467	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	DLQ G-10		4022	-0-	4022	7649	158	1	3841	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	DLQ G-10		3956	-0-	3956	11605	158	1	3780	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	DLQ G-10		3649	-0-	3649	15254	152	1	3480	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		2781	-0-	2781	10789	2772	2	9	9	Y	8	5	1			7

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2395	-0-	2395	7387	98	1	2291	2	Y	5					7
							6	9									
05	DLQ G-10		2633	-0-	2633	10020	111	1	2519	2	Y	3	5	1			5
							3	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	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-
05	DLQ G-10		69	-0-	69	133	5	1	64	2	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	DLQ G-10		679	-0-	679	3543	44	1	617	2	Y	16	13	1			26
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1497	-0-	1497	4715	61	1	1429	2	Y	6					20
							7	9									
05	DLQ G-10		1513	-0-	1513	6228	62	1	1444	2	Y	6	20	1			6
							7	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

*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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	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-
05	DLQ G-10		1229	-0-	1229	5289	51	1	1178	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

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									
05	DLQ G-10		3329	-0-	3329	12019	226	1	3086	2	Y	15	23	1			32
							17	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408

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

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-
05	DLQ G-10		11	-0-	11	40	11	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1740	X	1278	-0-	-462	-0-	50 12	1 9	1216	3	Y	11	11	1			-0-
*12	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	73 15	1 9	1747	3	Y	14	14	1			-0-
*01	2294	X	1680	-0-	-614	-0-	65 13	1 9	1602	3	Y	12	12	1			-0-
*02	DLQ G-10		1981	-0-	1981	1981	77 11	1 9	1893	3	Y	10	10	1			-0-
*03	DLQ G-10		2232	-0-	2232	4213	88 15	1 9	2129	3	Y	14	14	1			-0-
04	DLQ G-10		1865	-0-	1865	6078	74 11	1 9	1780	3	Y	10	10	1			-0-
05	DLQ G-10		1768	-0-	1768	7846	73 11	1 9	1684	3	Y	10	10	1			-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ G-10		2468	-0-	2468	9132	166	1	2302	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		1938	-0-	1938	7422	1928	2	10	9	Y	9	5	1			8

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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
05	DLQ G-10		2376	-0-	2376	5872	2325	2	51	9	Y	46	25	1			40

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		3295	-0-	3295	13832	3249	2	46	9	Y	42	23	1			37

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	DLQ G-10		4025	-0-	4025	14420	272	1	3734	2	Y	17	44	1			51
							19	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ G-10		3039	-0-	3039	12728	3039	2			Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ G-10		31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
05	DLQ G-10		4533	-0-	4533	18354	310	1	4211	2	Y	11	20	1			27
							12	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*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	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	150	1	3721	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*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									
05	DLQ G-10		3676	-0-	3676	16214	152	1	3502	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

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									
05	DLQ G-10		2248	-0-	2248	9410	155	1	2046	2	Y	43	36	1			71
							47	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	5115	X	5079	-0-	-36	-0-	467 19	1 9	4593	2	Y	17	52	1			147
01	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	424 23	1 9	4532	2	Y	21	51	1			117
02	DLQ G-10		4797	-0-	4797	4797	357 18	1 9	4422	2	Y	16	51	1			82
03	DLQ G-10		5493	-0-	5493	10290	363 13	1 9	5117	2	Y	12	51	1			43
04	DLQ G-10		4618	-0-	4618	14908	331	1	4287	2	Y	-0-					43
05	DLQ G-10		5127	-0-	5127	20035	347	1	4780	2	Y	-0-	24	1			19

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

12	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
05	DLQ G-10		2805	-0-	2805	11764	2765	2	40	9	Y	36	20	1			32

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

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		93	-0-	93	332	4 2	1 9	87	2	Y	2					2
05	DLQ G-10		170	-0-	170	502	7 2	1 9	161	2	Y	2	2	1			2

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	96	1	2245	2	N	16					36
							18	9									
*05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	99	1	2228	2	N	16	36	1			16
							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
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-
05	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
12	19313	X	17312	-0-	-2001	-0-	17301	2	11	9	Y	10	10	1			5
*01	18569	X	16776	-0-	-1793	-0-	16764	2	1	4	Y	10	10	1			5
							11	9									
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									
05	DLQ G-10		14178	-0-	14178	61357	14168	2	10	9	Y	9	5	1			8

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		18467	-0-	18467	69553	18466	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
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
05	DLQ G-10		5032	-0-	5032	18067	5020	2	12	9	N	11	6	1			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

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
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	116	1	758	2	Y	-0-					155

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

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
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	52	1	426	2	Y	-0-					59

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

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
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	63	1	1033	2	Y	-0-					79

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

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
05	1767	N	1058	-0-	-709	-0-	10	1	1048	2	N	-0-					129

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

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
05	372	N	230	-0-	-142	-0-	2	1	228	2	N	-0-					154

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	91	1	749	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
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
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	8	1	554	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
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
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	226	1	1474	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
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
*05	3100	N	1387	-0-	-1713	1083	184	1	1203	2	Y	-0-					14

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
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
05	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	21	1	1434	2	Y	-0-					32

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	208	1	1550	2	Y	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	12	1	809	2	Y	-0-					57

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

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
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	9	1	634	2	Y	-0-					19

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

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
05	775	N	578	-0-	-197	-0-	8	1	570	2	Y	-0-					58

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

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
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	251	1	1640	2	Y	-0-					57

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

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
05	1054	N	801	-0-	-253	-0-	46	1	755	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1028	-0-	-202	-0-	1000	2	28	9	N	25					80
05	1271	X	1022	-0-	-249	-0-	1000	2	22	9	N	20					100

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					167

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	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									
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	2	Y	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	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								
05	1333	N	1054	-0-		-279		-0-	8	1	1044	2	N	2				32
									2	9								

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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								
05	1178	N	1061	-0-		-117		-0-	8	1	1051	2	Y	2				21
									2	9								

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	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								
05	1519	N	1499	-0-		-20		-0-	13	1	1480	2	Y	5				32
									6	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	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								
05	1519	N	1504	-0-		-15		-0-	13	1	1487	2	Y	4				19
									4	9								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
*05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	18	1	2450	2	Y	15					68
							17	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

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									
05	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	15	1	2015	2	N	7					152
							8	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

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									
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	12	1	1667	2	N	5					60
							6	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	9	1	1203	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
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									
05	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	12	1	1614	2	Y	2					31
							2	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	775	N	542	-0-	-233	-0-	4	1	531	2	Y	6					34
							7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2201	N	1833	-0-	-368	-0-	15	1	1814	2	Y	4					26
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2914	N	2860	-0-	-54	-0-	21	1	2835	2	Y	4					37
							4	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	11	1	1452	2	Y	6					23
							7	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2542	N	2239	-0-	-303	-0-	17	1	2218	2	N	4					80
							4	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
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									
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	10	1	1390	2	Y	4					46
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	17	1	2227	2	Y	-0-					70

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	9	1	1188	2	N	2					47
							2	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	18	1	2419	2	Y	5					41
							6	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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	10	1	1352	2	Y	11					40
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

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
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									
05	3379	X	3373	-0-		-6		-0-		25	1	3340	2	Y	7					47
										8	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
*05	2014	N	2014	-0-		-0-		-0-		15	1	1999	2	Y	-0-					52

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3255	X	1395	-0-		-1860		-0-		12	1	1377	2	Y	5					36
										6	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2883	X	2718	-0-		-165		-0-		23	1	2691	2	Y	4					30
										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 #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	23	1	3105	2	Y	16					76
							18	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	22	1	2888	2	Y	12					43
							13	9									

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	8	1	1038	2	Y	-0-					75

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	13	1	1699	2	Y	1					135
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	25	1	2895	2	Y	5					31
							6	9									

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	10	1	1377	2	Y	8					104
							9	9									
01	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	10	1	1383	2	Y	3					107
							3	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	10	1	1356	2	Y	9					116
							10	9									
03	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	9	1	1205	2	Y	3	85	1			34
							3	9									
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	10	1	1316	2	Y	7					41
							8	9									
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	11	1	1469	2	Y	6					47
							7	9									

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	14	1	1915	2	Y	4					67
							4	9									
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	14	1	1930	2	Y	7					74
							8	9									
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	13	1	1775	2	Y	4					78
							4	9									
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	15	1	2041	2	Y	6	41	1			43
							7	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	14	1	1921	2	Y	5					48
							6	9									
*05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	15	1	1952	2	Y	8					56
							9	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1328	-0-		-36		-0-	10	1 6 9	1312	2	Y	5					50
01	1984	N	1984	-0-		-0-		-0-	15	1 9 9	1960	2	Y	8					58
02	1824	N	1824	-0-		-0-		-0-	13	1 6 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	1 9 9	1343	2	Y	8					17
*05	1372	N	1372	-0-		-0-		-0-	10	1 9 9	1353	2	Y	8					25

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
12	1821	N	1821	-0-		-0-		-0-	13	1 2 9	1806	2	Y	2					73
01	1736	N	1623	-0-		-113		-0-	12	1 6 9	1605	2	Y	5					78
02	1578	N	1578	-0-		-0-		-0-	12	1 2 9	1564	2	Y	2					80
03	1635	N	1635	-0-		-0-		-0-	12	1 6 9	1617	2	Y	5	41	1			44
04	1655	N	1655	-0-		-0-		-0-	12	1 4 9	1639	2	Y	4					48
05	1612	N	1479	-0-		-133		-0-	11	1 4 9	1464	2	Y	4					52

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
12	2624	N	2624	-0-		-0-		-0-	19	1 3 9	2602	2	Y	3					36
01	2635	N	2632	-0-		-3		-0-	19	1 4 9	2609	2	Y	4					40
02	2552	N	2453	-0-		-99		-0-	18	1 2 9	2433	2	Y	2					42
03	2635	N	2568	-0-		-67		-0-	19	1 4 9	2545	2	Y	4	25	1			21
04	2550	N	2396	-0-		-154		-0-	18	1 9 9	2369	2	Y	8					29
05	2635	N	2402	-0-		-233		-0-	18	1 4 9	2380	2	Y	4					33

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
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 1 9	1942	2	N	1					139
04	1953	N	1953	-0-		-0-		-0-	14	1	1939	2	N	-0-	102	1			37
05	2015	N	1983	-0-		-32		-0-	15	1 8 9	1960	2	N	7					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2885	-0-		-122	-0-	25	1 9	2851	2	Y	8					72
01	3007	X	2713	-0-		-294	-0-	23	1 9	2682	2	Y	7	38	1			41
02	2813	X	2590	-0-		-223	-0-	22	1 9	2561	2	Y	6					47
03	2976	X	2776	-0-		-200	-0-	23	1 9	2749	2	Y	4	37	1			14
04	2795	X	2795	-0-		-0-	-0-	23	1 9	2768	2	Y	4					18
*05	2896	X	2896	-0-		-0-	-0-	24	1 9	2868	2	Y	4					22

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2283	-0-		-166	-0-	17	1 9	2260	2	Y	5					111
01	2294	N	2196	-0-		-98	-0-	16	1 9	2173	2	Y	6					117
02	2088	N	2018	-0-		-70	-0-	15	1 9	2001	2	Y	2					119
03	2232	N	2205	-0-		-27	-0-	16	1 9	2185	2	Y	4	95	1			28
04	2130	N	2109	-0-		-21	-0-	16	1 9	2090	2	Y	3					31
*05	2243	N	2243	-0-		-0-	-0-	17	1 9	2222	2	Y	4					35

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2301	N	2301	-0-		-0-	-0-	17	1 9	2278	2	Y	5					73
01	2225	N	2225	-0-		-0-	-0-	16	1 9	2205	2	Y	4					77
02	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	13	1 9	1790	2	Y	9					86
03	2130	N	2130	-0-		-0-	-0-	16	1 9	2105	2	Y	8	68	1			26
04	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	14	1 9	1943	2	Y	4					30
*05	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-	15	1 9	1987	2	Y	2					32

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-	18	1 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
05	2356	N	2255	-0-		-101	-0-	17	1 7 9	2231	2	N	6					225

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

12	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	26 6	1 9	3436	2	Y	5					54
01	3596	X	3222	-0-	-374	-0-	24 9	1 9	3189	2	Y	8					62
02	3190	X	3183	-0-	-7	-0-	23 7	1 9	3153	2	Y	6					68
03	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	24 2	1 9	3174	2	Y	2	60	1			10
04	3300	X	3178	-0-	-122	-0-	23 9	1 9	3146	2	Y	8					18
*05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	25 11	1 9	3384	2	Y	10					28

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	28	1	3710	2	Y	-0-					43
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	3169	2	Y	10					53
02	3567	X	3558	-0-	-9	-0-	26 25	1 9	3507	2	Y	23					76
03	3813	X	3429	-0-	-384	-0-	25 3	1 9	3401	2	Y	3					79
04	3690	X	511	-0-	-3179	-0-	4 1	1 9	506	2	Y	1					80
05	3813	X	128	-0-	-3685	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					80

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

12	2604	N	1753	-0-	-851	-0-	13 4	1 9	1736	2	Y	4					67
01	2232	N	426	-0-	-1806	-0-	3 3	1 9	420	2	Y	3	34	1			36
02	1595	N	145	-0-	-1450	-0-	1 6	1 9	138	2	Y	5					41
03	1705	N	634	-0-	-1071	-0-	5 20	1 9	609	2	Y	18					59
04	420	N	58	-0-	-362	-0-	43	2	15	9	Y	14	38	1			35
05	155	N	34	-0-	-121	-0-	20	2	14	9	Y	13					48

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	17	1	2273	2	Y	-0-					141
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	2076	2	Y	9					150
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
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	16	1	2140	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
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
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	1					130

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
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									
05	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	11	1	1470	2	Y	5					35
							6	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
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
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	1	1	106	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
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									
*05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	19	1	2524	2	Y	1					74
							1	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
*05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	21	1	2796	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
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
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1615	2	7	9	N	6					59

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
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
05	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
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									
05	2387	N	1805	-0-	-582	-0-	13	1	1791	2	Y	1					75
							1	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
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									
05	DLQ G-10		4015	-0-	4015	15642	30	1	3971	2	Y	13					47
							14	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2201	N	2039	-0-		-162	-0-	17	1	2018	2	Y	4					19
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	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									
05	806	N	605	-0-		-201	-0-	5	1	586	2	Y	13					42
								14	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1953	N	1953	-0-		-0-	-0-	14	1	1927	2	Y	11					95
								12	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2095	N	2095	-0-		-0-	-0-	15	1	2067	2	Y	12					89
								13	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
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-
05	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

12	4433	X	4366	-0-	-67	-0-	32 15	1 9	4319	2	Y	14					227
01	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	32 17	1 9	4295	2	Y	15					242
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	4036	2	Y	1					243
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	4189	2	Y	13	189	1			67
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	30 12	1 9	4054	2	Y	11					78
05	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	30 21	1 9	3972	2	Y	19					97

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	3794	2	N	3					108
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	27	1	3621	2	N	-0-					108
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	3526	2	N	2					110
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	3683	2	N	3					113
04	3570	X	3533	-0-	-37	-0-	26 6	1 9	3501	2	N	5					118
*05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	28	1	3703	2	N	-0-					118

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	1522	2	Y	7					53
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	1437	2	Y	6					59
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	9 11	1 9	1263	2	Y	10					69
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	1327	2	Y	8					77
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	1477	2	Y	5					82
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	1544	2	Y	9					91

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
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									
05	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	25	1	3407	2	Y	16					75
							18	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

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
05	1023	N	694	-0-	-329	-0-	694	2			N	-0-					23

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

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
05	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	1480	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

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
05	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

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
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9232 - 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
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
05	4960	X	2086	-0-	-2874	-0-	2085	2	1	9	N	1					145

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2108	N	1734	-0-	-374	-0-	1734	2			N	-0-					109

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					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
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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

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
*05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

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
05	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	1880	3	36	9	N	33	153	1			159

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

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
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	5					239

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	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
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									
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	400	1	1169	2	Y	1					6
							1	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
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									
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	45	1	1154	2	Y	2					7
							2	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
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-
05	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

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
*05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	149	1	3818	2	Y	-0-					2

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

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
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

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									
*05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	62	1	1597	2	Y	3					10
							3	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

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
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	42	1	1077	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. 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
12	2018	N	2018	-0-		-0-	-0-		352	1 4 9	1662	2	Y	4					26
01	1519	N	1410	-0-		-109	-0-		268	1 2 9	1140	2	Y	2					28
02	1216	N	1216	-0-		-0-	-0-		256	1 2 9	958	2	Y	2					30
03	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-		248	1 1 9	1006	2	Y	1					31
04	1350	N	1233	-0-		-117	-0-		250	1 2 9	981	2	Y	2					33
05	1302	N	796	-0-		-506	-0-		164	1 1 9	631	2	Y	1					34

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. 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
12	1209	N	927	-0-		-282	-0-		34	1 2 9	891	2	Y	2					7
01	1240	N	996	-0-		-244	-0-		37	1 2 9	957	2	Y	2					9
02	961	N	961	-0-		-0-	-0-		35	1 1 9	925	2	Y	1					10
03	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-		39	1 1 9	981	2	Y	1					11
04	997	N	997	-0-		-0-	-0-		37	1 3 9	957	2	Y	3	10	1			4
*05	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-		40	1 2 9	1035	2	Y	2					6

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. 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
12	2160	N	2160	-0-		-0-	-0-		509	1 1 9	1650	2	Y	1					24
01	2118	N	2118	-0-		-0-	-0-		503	1 8 9	1607	2	Y	7					31
02	1997	N	1997	-0-		-0-	-0-		482	1 3 9	1512	2	Y	3					34
03	2169	N	2169	-0-		-0-	-0-		509	1 1 9	1659	2	Y	1					35
04	2010	N	1956	-0-		-54	-0-		480	1 3 9	1473	2	Y	3	33	1			5
05	2077	N	1879	-0-		-198	-0-		479	1 1 9	1399	2	Y	1					6

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								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-
05	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
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									
05	1612	N	1223	-0-	-389	-0-	46	1	1175	2	Y	2					7
							2	9									

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

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-
05	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

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									
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	39	1	991	2	Y	2					5
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

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									
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	47	1	1190	2	Y	2					7
							2	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
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									
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	79	1	2013	2	Y	3					12
							3	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

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
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	59	1	1502	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

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									
05	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	398	1	1528	2	Y	1					38
							1	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

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									
05	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	455	1	942	2	Y	21					76
							23	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
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									
*05	3100	N	3253	-0-	153	153	589	1	2652	2	Y	11					71
							12	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

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									
*05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	625	1	2813	2	Y	11					141
							12	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

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									
*05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	462	1	1775	2	Y	2					34
							2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	75	1	1968	2	Y	6					13
							7	9									
01	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	93	1	2404	2	Y	5					18
							6	9									
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	88	1	2305	2	Y	2					20
							2	9									
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	96	1	2409	2	Y	3					23
							3	9									
04	2070	N	1958	-0-	-112	-0-	72	1	1878	2	Y	7	21	1			9
							8	9									
05	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	76	1	1937	2	Y	3					12
							3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	71	1	1860	2	Y	5					8
							6	9									
01	961	N	416	-0-	-545	-0-	16	1	399	2	Y	1					9
							1	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	2	Y	-0-					9
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	28	1	706	2	Y	1					10
							1	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	417	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	Y	2					4
							2	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	558	1	1809	2	Y	1					26
							1	9									
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	554	1	1770	2	Y	8					34
							9	9									
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	632	1	1985	2	Y	4					38
							4	9									
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	615	1	2007	2	Y	1					39
							1	9									
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	552	1	1695	2	Y	3	37	1			5
							3	9									
05	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	629	1	1836	2	Y	2					7
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	64	1	1674	2	Y	5					11
							6	9									
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	72	1	1847	2	Y	4					15
							4	9									
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	60	1	1579	2	Y	1					16
							1	9									
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	69	1	1735	2	Y	2					18
							2	9									
04	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	66	1	1705	2	Y	7	17	1			8
							8	9									
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1714	2	Y	2					10
							2	9									

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
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									
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	41	1	1043	2	Y	2					7
							2	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

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									
*05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	531	1	2038	2	Y	2					40
							2	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

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									
05	4030	X	2856	-0-	-1174	-0-	107	1	2745	2	Y	4					17
							4	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

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-
05	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
12	775	N	634	-0-	-141	-0-	111	1 9	522	2	Y	1			7
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	112	1 9	477	2	Y	1			8
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	118	1 9	440	2	Y	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 9	403	2	Y	1			10
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	111	1 9	426	2	Y	1			11

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	3069	X	2042	-0-	-1027	-0-	77	1	1965	2	Y	-0-			7

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-			13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	567	2	Y	2			7
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	142	1 1 9	601	2	Y	1			8
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	153	1 1 9	570	2	Y	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 2 9	420	2	Y	2			11
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	132	1	508	2	Y	-0-			11

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-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
JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1612	N	1236	-0-		-376	-0-	224	1	1008	2	Y	4					79
								4	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	383	1	1119	2	Y	1					6
								1	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1992	X	1992	-0-		-0-	-0-	361	1	1623	2	Y	7					141
								8	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4483	X	4483	-0-		-0-	-0-	1436	1	2972	2	Y	68					191
								75	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	1646	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	2579	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	775	N	24	-0-	-751	-0-	24	2			Y	-0-					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
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
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1790	2	7	9	Y	6					91

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
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
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	Y	3					30

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
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
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6					35

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
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
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	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
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
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1293	2	28	9	Y	25					45

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
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
05	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
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
*05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	108	1	2345	2	N	-0-					29

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

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
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	2	N	-0-					16

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

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
05	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	103	1	2235	2	N	-0-					16

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

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
05	1178	N	932	-0-	-246	-0-	41	1	891	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

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
05	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	62	1	1357	2	N	-0-					42

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

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
05	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	58	1	1265	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
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
*05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	132	1	2868	2	N	-0-					17

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	96	1	2097	2	N	-0-					34

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	3			Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	153	3	2	9	Y	2					20

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	155	1	3389	2	Y	21					46
							23	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	930	N	535	-0-	-395	-0-	43	1	492	2	N	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

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
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	38	3	3	9	Y	3					16

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					17

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

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
05	2232	N	1841	-0-	-391	-0-	80	1	1733	2	Y	25					53
							28	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

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
05	1705	N	1157	-0-	-548	-0-	1157	3			Y	-0-	7	1			1

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

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
*05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	171	1	3726	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
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
*05	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1689	3	3	9	Y	3					13

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
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
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	781	3	4	9	Y	4					20

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
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
05	341	N	102	-0-	-239	-0-	101	3	1	9	Y	1					6

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
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
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	358	3	4	9	Y	4					19

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
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
05	2883	X	2355	-0-	-528	-0-	102	1	2219	2	Y	31					72
							34	9									

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
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
05	2046	X	1361	-0-	-685	-0-	1357	3	4	9	Y	4					28

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
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
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	28	1	685	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
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
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	495	3	7	9	Y	6					31

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
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
05	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1039	3	4	9	Y	4					23

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
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
05	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	3			Y	-0-	5	1			2

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	25	1	603	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
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
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	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
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
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-	15	1			5

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
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
05	1147	N	570	-0-	-577	-0-	570	3			Y	-0-	10	1			3

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
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
05	930	N	302	-0-	-628	-0-	302	3			Y	-0-	9	1			2

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
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
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-	11	1			4

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
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
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-	4	1			1

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14	1			14
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-	11	1			3

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
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
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			Y	-0-	7	1			3

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
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
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-	5	1			1

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
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
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-	10	1			3

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

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-
05	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

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									
05	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	239	1	793	2	Y	-0-	14	1			4

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

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									
05	930	N	766	-0-	-164	-0-	177	1	589	2	Y	-0-	14	1			4

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

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									
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	465	1	1541	2	Y	-0-	32	1			10

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

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
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
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
05	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	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
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-
*05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	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
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
05	2201	N	1618	-0-	-583	-0-	1618	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
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
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1488					Y	-0-					28

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
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
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					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
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
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					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
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
*05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					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
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
05	1085	N	643	-0-	-442	-0-	637	2	6	9	Y	5					32

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
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
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1901	2	15	9	Y	14					75

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2108	N	1140	-0-	-968	-0-	1140	2			Y	-0-					97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
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
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	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
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
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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
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
05	15996	X	15352	-0-	-644	-0-	15326	2	26	9	N	24					181

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
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									
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					59
							44	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	104	1	1759	2	Y	-0-					-0-
							195	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
							36	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
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									
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
							16	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
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									
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	Y	-0-					-0-
							65	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	11	1	171	2	Y	4					58
							43	3	4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					133

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

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									
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	18	1	281	2	N	-0-					20
							70	3									

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

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							
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	18	1	274	2	N	22	186	1			8
							68	3	24	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

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							
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	42	1	732	2	N	3					120
							98	3	3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1240	N	997	-0-	-243	-0-	48	1	835	2	N	2	87	1			35
							112	3	2	9							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	Y	10	7	1			6
							114	3	11	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	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									
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	7	1	110	2	N	12					90
							28	3	13	9							

HOPKINS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115384 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	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									
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	835	2	Y	2	1	1			1
							93	3	2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	894	N	894	-0-		-0-	-0-	45	1	764	2	Y	-0-					-0-
								85	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	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									
05	868	N	487	-0-		-381	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
								46	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	589	N	499	-0-		-90	-0-	26	1	396	2	Y	4	71	1			14
								73	3	4	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	186	N	162	-0-		-24	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					26
								24	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
05	1767	N	1332	-0-	-435	-0-	69	1	1055	2	N	7	48	1			16
							200	3	8	9							

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
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									
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
							1	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	N	8					83
							70	3	9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	53	1	806	2	N	-0-	140	1			25
							200	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	651	N	561	-0-	-90	-0-	28	1	427	2	N	-0-					53
							106	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	29	1	482	2	Y	-0-					-0-
							53	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
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							
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	2	2	1			1
							43	3	2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 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
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							
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	103	1	1575	2	Y	9					109
							392	3	10	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
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							
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	957	2	Y	14	10	1			9
							106	3	15	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	125	1	2117	2	Y	13	9	1			8
							235	3	14	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	117	1	1979	2	Y	-0-					-0-
							220	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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						
05	3596	X	3122	-0-	-474	-0-	158	1 2668	2	Y	-0-			-0-
							296	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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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						
*05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	105	1 1778	2	Y	-0-			-0-
							198	3						

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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					
05	3658	X	2688	-0-	-970	-0-	136	1 2291	2	Y	6	4 1		4
							254	3 7	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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						
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	57	1 958	2	Y	-0-			-0-
							106	3						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
*05	3100	N	7369	-0-	4269	11537	359	1	6054	2	Y	258	181	1			164
							672	3	284	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
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							
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	66	1	1117	2	Y	14	10	1			9
							124	3	15	9							

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	149	1	1603	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	134	1	1929	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	140	1	2105	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
03	1953	N	1333	-0-	-620	-0-	54	1	1159	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	102	1	1893	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
*05	3100	N	3470	-0-	370	370	176	1	2965	2	Y	-0-					-0-
							329	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

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

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	39	1	416	2	Y	-0-					-0-
						53	3									
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					-0-
						57	3									
02	551 N	513	-0-	-38	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
						46	3									
03	496 N	379	-0-	-117	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
						33	3									
04	510 N	424	-0-	-86	-0-	20	1	367	2	Y	-0-					-0-
						37	3									
05	558 N	439	-0-	-119	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
						42	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

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							
*05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	99	1	1673	2	Y	18	13	1			11
						186	3	20	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

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							
*05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	60	1	908	2	Y	4					34
						166	3	4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					32
							22	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	465	N	133	-0-	-332	-0-	7	1	101	2	N	-0-					130
							25	3									

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
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									
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	2	94	1			15
							57	3	2	9							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2086	2	143	3	N	2	96	1			21
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	72	50	1			46
							44	3	79	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
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									
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
							14	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	111	1	1700	2	Y	7					77
							313	3	8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2976	X	1941	-0-	-1035	-0-	97	1	1643	2	Y	16	11	1			10
							183	3	18	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2883	X	2881	-0-	-2	-0-	150	1	2290	2	Y	19	116	1			78
							420	3	21	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	123	1	1871	2	Y	5					42
							343	3	6	9							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2697	X	2356	-0-	-341	-0-	2204	2	152	3	N	-0-					77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1956	N	1956	-0-		-0-	-0-	103	1	1563	2	Y	4					40
								286	3	4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1798	N	1268	-0-		-530	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-					55
								186	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1849	N	1849	-0-		-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	2					78
								271	3	2	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	89	1	1354	2	Y	12					68
								248	3	13	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1984	N	1857	-0-		-127	-0-	97	1	1485	2	Y	2					34
								273	3	2	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
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							
05	1984	N	1805	-0-		-179	-0-	88	1	1357	2	N	20					78
								338	3	22	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
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							
05	1302	N	1056	-0-		-246	-0-	52	1	793	2	N	13					173
								197	3	14	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93	N	89	-0-		-4	-0-	4	1	75	2	N	-0-					30
								10	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1891	N	1482	-0-	-409	-0-	1387	2	95	3	N	-0-	69	1			24

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1841	N	1829	-0-	-12	-0-	92	1	1551	2	Y	13	9	1			8
							172	3	14	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1422	N	1402	-0-	-20	-0-	70	1	1185	2	Y	14	10	1			9
							132	3	15	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1643	N	1048	-0-	-595	-0-	52	1	879	2	Y	17	12	1			11
							98	3	19	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2511	N	2268	-0-	-243	-0-	119	1	1807	2	Y	10					72
							331	3	11	9							

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	744	N	409	-0-	-335	-0-	20	1	311	2	N	-0-					205
							78	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	60	1	915	2	N	17	43	1			36
							227	3	19	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	67	1	1173	2	N	-0-	163	1			19
							158	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	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							
*05	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-	77	1	1177	2	Y	-0-					33
								216	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	248	N	246	-0-		-2	-0-	12	1	187	2	N	-0-					163
								47	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1240	N	753	-0-		-487	-0-	37	1	573	2	N	-0-					247
								143	3									

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	899	N	848	-0-		-51	-0-	45	1	676	2	N	-0-					98
								127	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	73	1	1224	2	Y	7	5	1			4
							135	3	8	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
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							
05	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	81	1	1402	2	N	3					63
							187	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
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							
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	72	1	1224	2	Y	4	3	1			3
							136	3	4	9							

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
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
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2072	2	143	3	N	-0-					77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	682	N	535	-0-	-147	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					41
							79	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
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									
*05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	118	1	1990	2	Y	2	1	1			1
							221	3	2	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	4030	X	2335	-0-	-1695	-0-	118	1	1988	2	Y	8	5	1			5
							220	3	9	9							

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1922	X	1446	-0-	-476	-0-	73	1	1226	2	Y	10	7	1			6
							136	3	11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	3379	X	2228	-0-		-1151	-0-	112	1	1896	2	Y	8	6	1			5
								211	3	9	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
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							
*05	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	69	1	1051	2	N	8	138	1			30
								199	3	9	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
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							
05	3224	X	3149	-0-		-75	-0-	165	1	2497	2	N	14					157
								472	3	15	9							

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1054	N	758	-0-		-296	-0-	755	2	3	9	N	3					130

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CYPRESS PRODUCTION, INC. //CONT.// 195806
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1233	2	8	9	Y	7	28	1			22

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
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
05	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
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
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	911	2	11	9	Y	10	27	1			1

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
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
*05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2011	2	17	9	Y	15	38	1			2

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
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
05	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1836	2	14	9	Y	13	41	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2828	2	25	9	Y	23	51	1			8

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
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-
05	589	N	317	-0-	-272	-0-	35	1	282	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
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	6407	-0-	-163	-0-	6407	2			N	-0-					156
05	7068	X	6500	-0-	-568	-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
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
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	3	9	N	3					143

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
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
05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-					123

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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	180	1	2221	2	N	2	92	1			12
							2	9									
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
05	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	97	1	2170	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
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	110	1	587	2	Y	9	9	1	1	8	4
							10	9									
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	101	1	709	2	Y	3	1	8			6
							3	9									
02	783	N	676	-0-	-107	-0-	63	1	611	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	74	1	620	2	Y	7					10
							8	9									
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	56	1	601	2	Y	2	8	1	1	8	3
							2	9									
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	81	1	806	2	Y	-0-					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
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
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	159	1	1257	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
12	1860	N	1215	-0-	-645	-0-	189	1	1006	2	Y	18	17	1	1	8	9
							20	9									
01	1798	N	1135	-0-	-663	-0-	141	1	990	2	Y	4	1	8			12
							4	9									
02	1856	N	1052	-0-	-804	-0-	98	1	952	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
03	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	121	1	1021	2	Y	12					17
							13	9									
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	90	1	962	2	Y	4	15	1	1	8	5
							4	9									
05	1116	N	914	-0-	-202	-0-	84	1	829	2	Y	1					6
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2604	N	1615	-0-	-989	-0-	148	1	1466	2	Y	1					11
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
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									
05	4030	X	3224	-0-	-806	-0-	295	1	2927	2	Y	2					17
							2	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
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									
05	1271	N	930	-0-	-341	-0-	85	1	844	2	Y	1					6
							1	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
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									
05	2387	N	1834	-0-	-553	-0-	168	1	1665	2	Y	1					9
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	53	1	1175	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
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
05	1612	X	1356	-0-	-256	-0-	58	1	1298	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
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									
05	2542	N	2294	-0-	-248	-0-	98	1	2196	2	N	-0-					31

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
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									
05	2852	X	2662	-0-	-190	-0-	114	1	2548	2	N	-0-					42

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
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
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1271	2	N	-0-					20

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
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
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	71	1	1571	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
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
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	41	1	926	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
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									
05	2077	N	1559	-0-	-518	-0-	143	1	1416	2	Y	-0-					8

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
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									
05	3689	X	2728	-0-	-961	-0-	250	1	2476	2	Y	2					15
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	11	1	86	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
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									
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	135	1	1068	2	N	2					80
							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
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
*05	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	267	1	2108	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
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									
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	195	1	1545	2	N	-0-					32

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
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									
05	4836	X	4315	-0-	-521	-0-	185	1	4122	2	N	7					42
							8	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4898	X	3969	-0-	-929	-0-	170	1	3799	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	176	1	1393	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
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									
05	5053	X	4816	-0-	-237	-0-	207	1	4609	2	N	-0-					40

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
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									
*05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	200	1	4448	2	N	-0-					27

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
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									
05	3317	X	2691	-0-	-626	-0-	116	1	2575	2	N	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3668	-0-	-672	-0-	580	1 2 9	3086	2	N	2	2	8			55
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	447	1 4 9	3128	2	N	4	4	8			55
02	3770	X	2912	-0-	-858	-0-	271	1 1 9	2640	2	N	1	1	8			55
03	4030	X	3261	-0-	-769	-0-	346	1 1 9	2914	2	N	1	1	8			55
04	3900	X	2859	-0-	-1041	-0-	244	1 6 9	2609	2	N	5	5	8			55
05	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	300	1	2970	2	N	-0-					55

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
12	5146	X	4731	-0-	-415	-0-	747	1 6 9	3978	2	N	5	140	1	2	8	27
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	668	1 3 9	4667	2	N	3	3	8			27
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	447	1 1 9	4338	2	N	1	1	8			27
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	539	1 1 9	4539	2	N	1	1	8			27
04	5160	X	4964	-0-	-196	-0-	424	1 3 9	4537	2	N	3	3	8			27
05	5332	X	5001	-0-	-331	-0-	458	1	4543	2	N	-0-					27

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
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	714	1 11 9	3805	2	N	10	87	1	3	8	27
01	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	430	1 4 9	3011	2	N	4	4	8			27
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	328	1 1 9	3186	2	N	1	1	8			27
03	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	379	1 1 9	3190	2	N	1	1	8			27
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	342	1 7 9	3662	2	N	6	6	8			27
05	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	321	1 6 9	3181	2	N	5	2	8			30

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4929	X	4728	-0-	-201	-0-	433	1	4295	2	N	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	734	1	3907	2	N	21	78	1	3	8	27
							23	9									
01	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	527	1	3685	2	N	4	4	8			27
							4	9									
02	4089	X	3895	-0-	-194	-0-	363	1	3531	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	4650	X	3674	-0-	-976	-0-	390	1	3283	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	4500	X	3948	-0-	-552	-0-	337	1	3603	2	N	7	7	8			27
							8	9									
05	4650	X	4193	-0-	-457	-0-	384	1	3809	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1315	2	N	1	1	8			28
							1	9									
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
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	228	1	1804	2	N	2					30
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	245	1	3014	2	N	2	2	8			35
							2	9									
01	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	174	1	3116	2	N	2	2	8			35
							2	9									
02	3248	X	2982	-0-	-266	-0-	116	1	2865	2	N	1	1	8			35
							1	9									
03	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	214	1	2948	2	N	-0-					35
04	3360	X	3055	-0-	-305	-0-	184	1	2868	2	N	3	3	8			35
							3	9									
05	3286	X	3071	-0-	-215	-0-	131	1	2934	2	N	5					40
							6	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3658	X	2932	-0-	-726	-0-	126	1	2806	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	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									
05	3379	X	2956	-0-	-423	-0-	271	1	2682	2	N	3	1	8			47
							3	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
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									
05	4402	X	3917	-0-	-485	-0-	359	1	3558	2	N	-0-					38

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
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									
*05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	351	1	2781	2	N	39					82
							43	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2480	X	2387	-0-	-93	-0-	267	1	2117	2	N	3					48
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	153	1	1209	2	N	-0-					27

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
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									
05	3100	X	2649	-0-	-451	-0-	297	1	2352	2	N	-0-					32

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
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									
05	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	284	1	2251	2	N	-0-					77

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
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									
05	5859	X	5726	-0-	-133	-0-	246	1	5478	2	N	2	2	8			40
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4495	X	3944	-0-	-551	-0-	169	1	3766	2	N	8					55
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	192	1	4283	2	N	4					47
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2852	X	2621	-0-	-231	-0-	112	1	2509	2	N	-0-					50

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	443	1	2362	2	N	2	2	8			73
							2	9									
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	364	1	2549	2	N	4	4	8			73
							4	9									
02	2755	X	2315	-0-	-440	-0-	215	1	2091	2	N	8	1	8			80
							9	9									
03	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	299	1	2514	2	N	5	1	8			84
							6	9									
04	2850	X	2718	-0-	-132	-0-	231	1	2476	2	N	10	7	8			87
							11	9									
05	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	255	1	2532	2	N	8					95
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2869	-0-	-572	-0-	214	1	2630	2	N	23	2	8			94
							25	9									
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	186	1	3327	2	N	6	70	1	3	8	27
							7	9									
02	3132	X	2929	-0-	-203	-0-	114	1	2814	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	215	1	2960	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	3420	X	3096	-0-	-324	-0-	187	1	2905	2	N	4	4	8			27
							4	9									
05	3534	X	3165	-0-	-369	-0-	136	1	3023	2	N	5					32
							6	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	630	1	3360	2	N	6	97	1	2	8	27
							7	9									
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	527	1	3686	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	3770	X	3651	-0-	-119	-0-	340	1	3310	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	4030	X	3996	-0-	-34	-0-	424	1	3572	2	N	-0-					27
04	4080	X	3920	-0-	-160	-0-	334	1	3575	2	N	10	4	8			33
							11	9									
05	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	365	1	3620	2	N	9					42
							10	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4473	-0-	-301	-0-	705	1	3757	2	N	10	45	1	2	8	73
							11	9									
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	594	1	4151	2	N	3	3	8			73
							3	9									
02	4350	X	4222	-0-	-128	-0-	393	1	3828	2	N	1	1	8			73
							1	9									
03	4650	X	4489	-0-	-161	-0-	477	1	4011	2	N	1	1	8			73
							1	9									
04	4500	X	4377	-0-	-123	-0-	373	1	3987	2	N	15	4	8			84
							17	9									
05	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	403	1	3998	2	N	6					90
							7	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	154	1	1218	2	N	3					45
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	133	1	471	2	Y	-0-					16

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
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									
05	1829	X	686	-0-	-1143	-0-	151	1	535	2	Y	-0-					55

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
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
*05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					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
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									
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	294	1	1046	2	Y	-0-					35

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
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									
05	558	N	430	-0-	-128	-0-	94	1	336	2	Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	806	N	562	-0-	-244	-0-	90	1	472	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
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-
*05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	417	1	2176	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
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-
05	961	X	704	-0-	-257	-0-	113	1	591	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
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									
05	1984	N	1547	-0-	-437	-0-	248	1	1295	2	Y	4	4	8			92
							4	9									

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
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									
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
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									
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					59

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
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
05	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
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
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	4			N	-0-					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
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-
05	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
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-
05	3348	X	2592	-0-	-756	-0-	99	1	2493	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	15	1	211	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 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
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-
05	3720	X	2937	-0-	-783	-0-	112	1	2825	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

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									
05	3255	X	1679	-0-	-1576	-0-	64	1	1615	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

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									
05	3441	X	2857	-0-	-584	-0-	109	1	2748	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

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									
05	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	29	1	2888	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
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									
05	2945	X	2132	-0-	-813	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	X	-0-	-0-	-248	-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
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
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					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
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
05	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	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
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
*05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1395	2	30	9	Y	27	41	1			15

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
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
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-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
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
05	744	X	-0-	-0-	-744	-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
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
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					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
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
05	4216	X	2713	-0-	-1503	-0-	2683	2	30	9	Y	27	41	1			15

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
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
05	6014	X	4215	-0-	-1799	-0-	4185	2	30	9	Y	27	41	1			15

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
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
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					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
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
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-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
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
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-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
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
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					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
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
*05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2468	2	30	9	Y	27	41	1			15

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
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
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					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
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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*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	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	1			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	26					49
							29	9									
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					49

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
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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					45
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	409	3	13	9	Y	12					61
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					61

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
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					12
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					2
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	612	1	2097	3	N	9	2	8			35
							10	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					35

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
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	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	90	1	1553	3	N	-0-					38
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-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
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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1629	3	9	9	N	8					131
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					131

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
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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1758	3	34	9	N	31	1	8			53
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					53

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
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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	Y	-0-					42
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					42

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
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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	N	3	2	8			99
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					99

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 #: 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
12	4161	X	2405	-0-	-1756	-0-	181	1	2224	3	Y	-0-					12
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	176	1	1989	3	Y	4					16
							4	9									
02	4785	X	1803	-0-	-2982	-0-	137	1	1660	3	Y	5					21
							6	9									
03	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	225	1	2728	3	Y	9					30
							10	9									
04	2610	X	1659	-0-	-951	-0-	90	1	1565	3	Y	4					34
							4	9									
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1250	3	2	9	N	2					57
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					57

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
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	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2141	3	4	9	N	4					42
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					42

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
12	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	117	1	1437	3	Y	-0-					21
01	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	130	1	1467	3	Y	7					28
							8	9									
02	1450	N	1365	-0-	-85	-0-	104	1	1257	3	Y	4					32
							4	9									
03	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	105	1	1276	3	Y	7					39
							8	9									
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	3	Y	-0-					39
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-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
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	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2116	3	21	9	N	19					92
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					92

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
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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1628	3	19	9	Y	17					74
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					74

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
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	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	118	1	2041	3	Y	34	123	1			65
							37	9									
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					65

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
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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					3
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	66	1	1144	3	Y	22					41
							24	9									
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					41

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
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	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2685	3	11	9	Y	10					80
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					80

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 #: 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
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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	Y	2					21
							2	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					21

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
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	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	101	1	1753	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-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
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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					52
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					62
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	94	1	1625	3	Y	-0-	41	1			10
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	132	1	1624	3	N	-0-					
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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	86	1	1498	3	N	-0-					17
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-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
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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	92	1	1599	3	Y	22					41
							24	9									
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					41

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
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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	3	4	9	N	4	131	1	4	8	26
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					26

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
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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1381	3	15	9	N	14	2	8			65
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					65

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
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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	3	2	9	N	2					82
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					82

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
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	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	211	1	3657	3	Y	3					198
							3	9									
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					198

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2623	3	44	9	Y	40					186
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					186

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
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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	3	Y	1					49
							1	9									
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					49

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
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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	61	1	385	3	N	1					22
							1	9									
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					22

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
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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	78	1	1346	3	N	2					131
							2	9									
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					131

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
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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	57	1	1051	3	N	-0-					107
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
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	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2134	3	13	9	N	12					157
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					157

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	N	-0-					73
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
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	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2723	3	6	9	Y	5					71
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					71

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
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	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	110	1	1911	3	N	9					164
							10	9									
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					164

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
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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1335	3	11	9	Y	10	2	8			101
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					101

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
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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	956	3	17	9	Y	15					86
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					86

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
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	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2078	3	21	9	Y	19					82
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	1443	2	N	1	1	8			27
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	53 14	1 9	2172	2	N	13					40
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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	40	1	1527	2	N	-0-					40
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-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
12	1612	N	1208	-0-	-404	-0-	28 1	1 9	1179	2	N	1	1	8			92
01	1612	N	1206	-0-	-406	-0-	28 3	1 9	1175	2	N	3					95
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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	37	1	1398	2	N	-0-					95
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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
12	2945	X	2630	-0-	-315	-0-	62 10	1 9	2558	2	N	9	4	8			102
01	2821	X	2391	-0-	-430	-0-	56 7	1 9	2328	2	N	6					108
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	1930	-0-	-650	-0-	49	1	1881	2	N	-0-					108
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-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
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	41 9	1 9	1716	2	N	8	1	8			25
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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	31	1	1182	2	N	-0-					25
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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
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-
05	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

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
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	51	1	239	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	158	1	782	2	Y	2					11
							2	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	87	1	406	3	Y	-0-	50	1			7
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	1969	-0-	-911	-0-	348	1	1621	3	Y	-0-	12	1			1
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	143	1	707	2	Y	-0-					3
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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	226	-0-	-104	-0-	40	1	186	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2702	3	20	9	Y	18	52	1	2	8	58
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					58

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
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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	145	1	720	2	Y	-0-					27
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	261	1	1213	3	Y	47	121	1			66
							52	9									
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					66

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
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	55	1	258	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	2	Y	-0-					11
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	186	1	920	2	Y	-0-					4
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	3	Y	-0-	4	1			1
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	5654	-0-	-346	-0-	5630	3	24	9	N	22					70
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					70

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
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	668	-0-	-172	-0-	118	1	550	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	2647	-0-	-413	-0-	68	1	2579	2	N	-0-					123
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-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
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	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	62	1	2376	2	N	-0-					50
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	6308	-0-	-442	-0-	162	1	6146	2	N	-0-					112
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-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
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	701	-0-	-79	-0-	701	3			N	-0-					78
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					78

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
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	23264	-0-	-3766	-0-	23168	3	96	9	N	87					179
05	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					N	NO RPT					179

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
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	26439	-0-	-2451	-0-	26100	3	339	9	N	308	178	1	40	8	284
05	28024	X	NO RPT	-0-	-28024	-0-					N	NO RPT					284

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
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	34048	-0-	-2492	-0-	32990	3	1058	9	Y	962	1098	1			389
05	37758	X	NO RPT	-0-	-37758	-0-					Y	NO RPT					389

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
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	34924	-0-	-11756	-0-	34882	3	42	9	Y	38	43	1			15
05	45167	X	NO RPT	-0-	-45167	-0-					Y	NO RPT					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	62	1	2014	2	Y	-0-					73

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
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									
05	7750	X	2857	-0-	-4893	-0-	62	1	2782	2	N	12					217
							13	9									

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	62	1	1470	2	N	3					175
							3	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
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
05	2728	X	1989	-0-	-739	-0-	62	1	1927	2	N	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
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
05	3007	N	2409	-0-	-598	-0-	62	1	2333	2	N	13					150
							14	9									

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	62	1	1429	2	N	37					67
							41	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	62	1	2153	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
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
*05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	62	1	2605	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
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									
*05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	62	1	3752	2	N	-0-					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
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									
05	2139	N	1832	-0-	-307	-0-	54	1	1776	2	N	2					147
							2	9									

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

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
05	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	62	1	2347	2	N	23					60
							25	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

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
05	2294	N	1808	-0-	-486	-0-	62	1	1746	2	N	-0-					73

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

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
05	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

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
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	62	1	1864	2	N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	62	1	2296	2	N	-0-					112

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

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
05	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

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
*05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	62	1	1955	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

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
05	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

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									
05	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	62	1	1879	2	N	18					185
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	669	-0-	-199	-0-	12	1	657	2	N	-0-					154

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
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									
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	54	1	1275	2	N	92					217
							101	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
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
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	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
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									
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	62	1	2102	2	N	6					125
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
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
05	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	62	1	1538	2	N	-0-					147

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

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
05	2263	N	1082	-0-	-1181	-0-	62	1	1020	2	N	-0-					73

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

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
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	1020	2	N	-0-					140

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

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									
05	2170	N	1619	-0-	-551	-0-	62	1	1557	2	N	-0-					73

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

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
*05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	62	1	2647	2	N	-0-					126

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	940	2	40	9	N	36					241

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

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
05	14B DENY		274	-0-	274	921	274	2			N	-0-					63

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

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
05	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

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
*05	921	X	274	-0-	-647	-0-	274	2			N	-0-					36

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

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
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	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

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
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-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
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
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			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
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
05	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	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
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
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	N	10					52

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
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
*05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	795	1	2705	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
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-
05	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
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
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	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
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
05	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

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-
05	837	N	515	-0-	-322	-0-	122	1	393	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

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
05	1581	N	1279	-0-	-302	-0-	241	1	1038	2	Y	-0-					28

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

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
05	1116	N	988	-0-	-128	-0-	132	1	856	2	Y	-0-					16

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	85	1	1531	2	Y	1	1	8			18
							1	9									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	92	1	607	2	N	-0-					33

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

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
*05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	154	1	2953	2	N	-0-					72

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

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-
05	372	X	102	-0-	-270	-0-	21	1	81	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
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
05	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
05	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	289	1	1878	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
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
05	1085	X	994	-0-	-91	-0-	52	1	942	2	Y	-0-	3	1			-0-

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
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
05	1519	N	954	-0-	-565	-0-	144	1	810	2	Y	-0-					15

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
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									
05	2635	X	983	-0-	-1652	-0-	149	1	834	2	Y	-0-					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 #: 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
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									
05	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	70	1	1270	2	Y	96	59	1	2	8	46
							106	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

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									
05	2108	N	1314	-0-	-794	-0-	61	1	1097	2	Y	142	95	1	2	8	73
							156	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

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									
05	1457	N	1111	-0-	-346	-0-	55	1	986	2	Y	64	2	8			62
							70	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
05	1984	X	1420	-0-	-564	-0-	71	1	1279	2	Y	64					64
							70	9									

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
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
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	118	1	1152	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	73	1	1528	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
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
05	3100	X	1814	-0-	-1286	-0-	82	1	1732	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
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									
*05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	138	1	2640	2	Y	-0-					19

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
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									
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	125	1	2260	2	Y	66	3	8			90
							73	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
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									
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	79	1	1426	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

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
*05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	155	1	2415	2	N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

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
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	247	1	1910	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

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
05	4774	X	3241	-0-	-1533	-0-	371	1	2870	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
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
*05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	129	1	2723	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
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
05	14B2 EXT		-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
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									
05	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	70	1	1255	2	Y	25	18	1	2	8	13
							28	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
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									
05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	52	1	946	2	N	4	4	8			27
							4	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	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
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									
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	91	1	1639	2	N	-0-					37

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
05	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	152	1	990	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
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
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	105	1	696	2	N	-0-					19

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
05	1984	X	1798	-0-	-186	-0-	367	1	1431	2	Y	-0-					61

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	868	N	566	-0-	-302	-0-	30	1	535	2	N	1	1	8			80
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

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									
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	72	1	1294	2	N	-0-					22

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
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
05	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

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
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	93	1	1791	2	N	-0-					99

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

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
*05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	2	N	1	1	8			137
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

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									
*05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	139	1	2508	2	N	1	1	8			60
							1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					55

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	837	N	676	-0-	-161	-0-	35	1	639	2	N	2	2	8			58
							2	9									

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	115	1	2079	2	N	-0-					102

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	82	1	1478	2	N	1	1	8			62
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1116	N	440	-0-	-676	-0-	23	1	417	2	N	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	454	-0-	-414	-0-	24	1	430	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
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									
05	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	71	1	1274	2	N	14	4	8			102
							15	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
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									
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	94	1	1696	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
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
05	558	N	454	-0-	-104	-0-	24	1	430	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1364	N	1280	-0-	-84		-0-	67	1	1211	2	N	2	2	8			47
								2	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1984	N	1675	-0-	-309		-0-	87	1	1577	2	N	10					177
								11	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	992	N	988	-0-	-4		-0-	52	1	935	2	N	1	1	8			162
								1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1395	N	1213	-0-	-182		-0-	64	1	1147	2	N	2	2	8			176
								2	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. 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
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1147	N	930	-0-		-217	-0-	49	1	880	2	N	1	1	8			72
								1	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	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									
*05	1308	N	1308	-0-		-0-	-0-	69	1	1238	2	Y	1	1	8			20
								1	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	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									
05	1953	N	1911	-0-		-42	-0-	100	1	1809	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	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
05	1085	N	212	-0-		-873	-0-	11	1	200	2	N	1	1	8			105
								1	9									

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
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									
05	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	66	1	1194	2	Y	2	2	8			126
							2	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	769	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
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
05	930	N	609	-0-	-321	-0-	32	1	576	2	N	1	1	8			27
							1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
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
05	279	N	134	-0-	-145	-0-	7	1	126	2	N	1	1	8			27
							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 #: 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
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
05	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

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									
*05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	133	1	2399	2	N	1	1	8			70
							1	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

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									
*05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	112	1	2029	2	Y	3	3	8			116
							3	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

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									
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	213	1	830	2	N	-0-					34

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 211090 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10131 - 10759

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
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									
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	103	1	1864	2	N	81	182	1	5	8	39
							89	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1984	N	1425	-0-	-559	-0-	713	1	711	2	N	1	1	8			97
							1	9									

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	142	1	2561	2	N	1	1	8			26
							1	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	53	1	954	2	Y	-0-					-0-

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 #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	171	1	3083	2	N	3	3	8			127
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

12	4185	X	3577	-0-	-608	-0-	367	1	3208	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
01	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	364	1	3115	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
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
05	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	344	1	3072	2	Y	-0-					33

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

12	4774	X	3449	-0-	-1325	-0-	353	1	3094	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	4774	X	3230	-0-	-1544	-0-	337	1	2891	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-
05	3441	X	3013	-0-	-428	-0-	304	1	2709	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

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
05	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
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									
05	2945	X	2473	-0-	-472	-0-	680	1	1551	2	Y	220	172	1	1	8	181
							242	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

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
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	72	1	1301	2	N	1	1	8			47
							1	9									

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

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									
05	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	67	1	1212	2	N	2	2	8			157
							2	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

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									
05	3658	X	2826	-0-	-832	-0-	290	1	2464	2	N	65	1	8			157
							72	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	100	1	1923	2	Y	-0-					32

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
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
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	66	1	259	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
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									
05	2046	X	1086	-0-	-960	-0-	222	1	864	2	Y	-0-					67

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
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-
05	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
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
05	1364	N	792	-0-	-572	-0-	42	1	749	2	N	1	1	8			80
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	55	1	985	2	N	1	1	8			89
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	87	1	1576	2	N	3	3	8			64
							3	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	165	1	2976	2	N	3	3	8			42
							3	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1085	N	479	-0-	-606	-0-	25	1	454	2	N	-0-					75

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2883	X	2560	-0-	-323	-0-	2557	2	3	9	N	3	29	1	1	8	45

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

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									
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	96	1	1739	2	N	2	2	8			157
							2	9									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

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									
05	2914	X	2035	-0-	-879	-0-	107	1	1922	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

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
05	3534	X	3381	-0-	-153	-0-	3378	2	3	9	N	3	152	1			26

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

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
05	2883	X	2608	-0-	-275	-0-	129	1	2479	2	N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					67

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

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
05	1023	N	839	-0-	-184	-0-	44	1	795	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

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									
05	2790	X	2208	-0-	-582	-0-	116	1	2091	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

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
*05	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	102	1	1847	2	N	1	1	8			35
							1	9									

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

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									
05	589	N	356	-0-	-233	-0-	24	1	332	2	Y	-0-					32

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
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
05	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	127	1	1756	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
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
05	1333	N	968	-0-	-365	-0-	65	1	903	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
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-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	24	1	33	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
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									
05	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	309	1	3395	2	N	1	1	8			58
							1	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
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									
05	4991	X	2539	-0-	-2452	-0-	334	1	2205	2	N	-0-					27

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	116	1	1601	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

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									
05	2573	X	1474	-0-	-1099	-0-	99	1	1375	2	Y	-0-					30

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

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
05	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	206	1	1361	2	N	-0-					20

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

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									
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	127	1	1757	2	N	-0-					115

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
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									
05	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	102	1	1410	2	Y	-0-					21

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	163	1	1864	2	N	64	1	8			210
							70	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2511	X	2083	-0-	-428	-0-	249	1	1834	2	N	-0-					177

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	961	N	708	-0-	-253	-0-	37	1	669	2	N	2	2	8			26
							2	9									

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2542	X	1669	-0-	-873	-0-	715	1	954	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
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									
05	2573	X	2442	-0-	-131	-0-	201	1	2241	2	Y	-0-					15

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	940	-0-	-21	-0-	178	1	762	2	N	-0-					33

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	54	1	971	2	N	-0-					115

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	107	1	1939	2	N	-0-					124

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	744	N	393	-0-	-351	-0-	21	1	372	2	N	-0-					30

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	175	1	2425	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
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
05	2573	X	1818	-0-	-755	-0-	95	1	1723	2	N	-0-					134

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

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
05	2356	N	2098	-0-	-258	-0-	110	1	1987	2	N	1	1	8			82
							1	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

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									
05	806	N	438	-0-	-368	-0-	17	1	421	2	N	-0-					180

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

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									
05	3906	X	3540	-0-	-366	-0-	135	1	3405	2	N	-0-					89

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

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									
*05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	98	1	1766	2	N	3	3	8			27
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

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

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	289	1	1239	2	N	3					35
							3	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2759	X	2622	-0-	-137	-0-	253	1	2369	2	N	-0-					147

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
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
*05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	157	1	2175	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
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
05	2604	X	1414	-0-	-1190	-0-	1414	2			Y	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
05	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	129	1	2320	2	N	48	3	8			124
							53	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
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
05	527	N	128	-0-	-399	-0-	7	1	121	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
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									
05	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	46	1	1169	2	N	-0-					110

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
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
05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	141	1	930	2	N	1	1	8			20
							1	9									

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3937	X	2209	-0-	-1728	-0-	533	1	1670	2	Y	5					34
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	215	1	922	2	N	-0-					27

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2226	N	2226	-0-		-0-	-0-	150	1	2076	2	N	-0-					52

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1705	N	1201	-0-		-504	-0-	81	1	1120	2	N	-0-					34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	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									
05	1767	N	1475	-0-		-292	-0-	77	1	1397	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
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1829	N	1739	-0-		-90	-0-	91	1	1647	2	N	1	1	8			186
								1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2914	X	2027	-0-		-887	-0-	106	1	1918	2	N	3	3	8			27
								3	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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
*05	2426	N	2426	-0-		-0-	-0-	163	1	2263	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	88	1	1585	2	N	-0-					102

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	61	1	1102	2	N	-0-					152

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1054	N	540	-0-	-514	-0-	36	1	504	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4588	X	3043	-0-	-1545	-0-	724	1	2319	2	N	-0-					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5022	X	4666	-0-	-356	-0-	435	1	4231	2	N	-0-					44

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	152	1	2098	2	Y	-0-					62

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1426	N	804	-0-	-622	-0-	42	1	761	2	N	1	1	8			64
							1	9									

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3100	X	2322	-0-	-778	-0-	88	1	2234	2	N	-0-					159

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
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									
05	2077	X	1566	-0-	-511	-0-	82	1	1482	2	N	2	2	8			104
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	199	1	2214	2	N	2	2	8			35
							2	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
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									
*05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	152	1	2733	2	N	1	1	8			112
							1	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1457	N	927	-0-	-530	-0-	49	1	876	2	N	2	2	8			27
							2	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	1372	2	1	9	N	1	1	8			185

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1550	X	1182	-0-	-368	-0-	154	1	1014	2	Y	13					17
							14	9									

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	72	1	996	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2945	X	2576	-0-	-369	-0-	135	1	2439	2	N	2	2	8			120
							2	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1333	2	N	1	1	8			95
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	188	1	3397	2	N	3	3	8			32
							3	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
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									
05	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	167	1	3015	2	N	5	5	8			45
							6	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	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									
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	66	1	1199	2	N	2	2	8			26
							2	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	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									
05	2449	X	2301	-0-	-148	-0-	120	1	2174	2	N	6	6	8			87
							7	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	69	1	1241	2	N	2	2	8			27
							2	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	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									
05	1891	X	1677	-0-	-214	-0-	88	1	1585	2	N	4	4	8			201
							4	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4712	X	3453	-0-	-1259	-0-	132	1	3321	2	N	-0-					45

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
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									
05	2697	X	2365	-0-	-332	-0-	124	1	2233	2	N	7	7	8			56
							8	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
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									
05	3286	X	2589	-0-	-697	-0-	136	1	2452	2	N	1	1	8			46
							1	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	22	1	87	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
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
05	868	X	-0-	-0-	-868	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3969	X	3969	-0-		-0-	-0-	455	1	3514	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	7068	X	5741	-0-		-1327	-0-	284	1	5457	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	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
05	682	N	318	-0-		-364	-0-	26	1	292	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3658	X	3252	-0-		-406	-0-	147	1	3105	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3968	X	2720	-0-		-1248	-0-	224	1	2496	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
12	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	96	1	2600	2	N	1	1	8			39
							1	9									
01	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	100	1	2748	2	N	4	4	8			39
							4	9									
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	2246	2	N	1	1	8			39
							1	9									
*05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	140	1	3524	2	N	-0-					39

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

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	2842	2	Y	1					1
							1	9									
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	182	1	2897	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	147	1	2642	2	Y	5					6
							6	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

12	5363	X	4301	-0-	-1062	-0-	237	1	4063	2	N	1	1	8			145
							1	9									
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
05	4309	X	3486	-0-	-823	-0-	173	1	3313	2	N	-0-					145

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

12	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	393	1	3565	2	Y	3	3	8			115
							3	9									
01	4247	X	3797	-0-	-450	-0-	390	1	3405	2	Y	2	2	8			115
							2	9									
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
05	3968	X	3660	-0-	-308	-0-	398	1	3262	2	Y	-0-					115

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

12	4495	X	3852	-0-	-643	-0-	229	1	3617	2	N	5	5	8			165
							6	9									
01	4495	X	3547	-0-	-948	-0-	217	1	3326	2	N	4	4	8			165
							4	9									
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
05	3844	X	3602	-0-	-242	-0-	163	1	3439	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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1624	-0-	-453	-0-	114 1	1 9	1509	2	Y	1	1	8			30
01	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	107 2	1 9	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
05	2077	N	1648	-0-	-429	-0-	111	1	1537	2	Y	-0-					30

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					147

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	1361	2	Y	1	1	8			19
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	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
05	1395	N	1014	-0-	-381	-0-	68	1	946	2	Y	-0-					19

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	182 8	1 9	2418	2	Y	7	7	8			15
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
05	2728	X	2431	-0-	-297	-0-	200	1	2231	2	Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	3271	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	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									
05	2294	N	1766	-0-	-528	-0-	92	1	1668	2	N	5	5	8			48
							6	9									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	439	1	6072	2	Y	-0-					1

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6293	X	5860	-0-	-433	-0-	590	1	5270	2	Y	-0-					53

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
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
*05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	461	1	3563	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	4774	X	4251	-0-	-523	-0-	193	1	4058	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
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-
05	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	318	1	2843	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
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
05	682	X	292	-0-	-390	-0-	292	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
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									
05	4092	X	3254	-0-	-838	-0-	787	1	2461	2	Y	5					8
							6	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5022	X	4141	-0-	-881	-0-	188	1	3953	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	1643	N	1418	-0-	-225	-0-	64	1	1354	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
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
05	3441	X	2236	-0-	-1205	-0-	111	1	2125	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
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
05	5146	X	4222	-0-	-924	-0-	394	1	3828	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
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									
05	15686	X	14260	-0-	-1426	-0-	217	1	13944	2	N	90					117
							99	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	102	1	2151	2	Y	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	2429	1	10461	2	N	37					129
							41	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

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
05	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	140	1	1143	2	Y	-0-					6

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

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
05	4898	X	4502	-0-	-396	-0-	223	1	4279	2	N	-0-					44

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

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
05	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	137	1	2875	2	Y	-0-					25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

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									
05	3999	X	2545	-0-	-1454	-0-	126	1	2419	2	Y	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-		56	1	1189	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10757	X	10205	-0-	-552	-0-		530	1	9564	2	Y	101	12	8			193
								111	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	27063	X	24634	-0-	-2429	-0-		24516	2	118	9	Y	107	114	1			31

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	70990	X	60697	-0-	-10293	-0-		60235	2	462	9	Y	420	432	1			103

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	42377	X	36787	-0-	-5590	-0-	403 619	1 9	35765	2	N	563	724	1	6	8	148
01	42377	X	36019	-0-	-6358	-0-	393 620	1 9	35006	2	N	564	537	1	5	8	170
02	38715	X	31990	-0-	-6725	-0-	377 473	1 9	31140	2	N	430	359	1			241
03	39494	X	32873	-0-	-6621	-0-	403 518	1 9	31952	2	N	471	519	1	4	8	189
04	36000	X	32645	-0-	-3355	-0-	390 592	1 9	31663	2	N	538	534	1	88	8	105
05	36797	X	33350	-0-	-3447	-0-	401 571	1 9	32378	2	N	519	359	1	53	8	212

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
12	33883	X	33141	-0-	-742	-0-	2015 245	1 9	30881	2	Y	223	172	1	73	8	70
01	36611	X	31125	-0-	-5486	-0-	1685 220	1 9	29220	2	Y	200	224	1			46
02	34249	X	28503	-0-	-5746	-0-	1481 202	1 9	26820	2	Y	184	166	1			64
03	36611	X	29681	-0-	-6930	-0-	1614 273	1 9	27794	2	Y	248	181	1	32	8	99
04	34620	X	27421	-0-	-7199	-0-	1602 307	1 9	25512	2	Y	279	185	1	75	8	118
05	33139	X	26983	-0-	-6156	-0-	1405 229	1 9	25349	2	Y	208	180	1	40	8	106

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
12	30287	X	30230	-0-	-57	-0-	29871	2	359	9	Y	326	364	1			151
01	38503	X	38503	-0-	-0-	-0-	2086 234	1 9	36183	2	Y	213	301	1			63
02	35724	X	35724	-0-	-0-	-0-	1858 205	1 9	33661	2	Y	186	179	1			70
03	36771	X	36771	-0-	-0-	-0-	2002 277	1 9	34492	2	Y	252	181	1	40	8	101
04	33614	X	33614	-0-	-0-	-0-	1968 297	1 9	31349	2	Y	270	168	1	95	8	108
*05	32867	X	32867	-0-	-0-	-0-	1714 237	1 9	30916	2	Y	215	170	1	52	8	101

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176297	X	124205	-0-	-52092	-0-	114 779	1 9	123312	2	N	708	516	1	55	8	208
01	155930	X	117283	-0-	-38647	-0-	112 734	1 9	116437	2	N	667	697	1	30	8	148
02	133980	X	103300	-0-	-30680	-0-	104 600	1 9	102596	2	N	545	539	1			154
03	143158	X	103319	-0-	-39839	-0-	102 642	1 9	102575	2	N	584	531	1			207
04	125520	X	94199	-0-	-31321	-0-	93613	2	586	9	N	533	553	1			187
05	124217	X	91001	-0-	-33216	-0-	90442	2	559	9	N	508	552	1			143

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	91977	X	61889	-0-	-30088	-0-	61374	2	515	9	N	468	544	1	3	8	197

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

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									
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	53	1	1160	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

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									
05	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	146	1	3189	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	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
TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3628	-0-	-309	-0-	188	1 3 9	3437	2	Y	3	2	1			1
01	4092	X	3473	-0-	-619	-0-	182	1 1 9	3290	2	Y	1	2	1			-0-
02	3828	X	3106	-0-	-722	-0-	158	1 3 9	2945	2	Y	3	2	1			1
03	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	179	1 2 9	3540	2	Y	2	2	1			1
04	3750	X	3610	-0-	-140	-0-	160	1 2 9	3448	2	Y	2	2	1			1
05	3627	X	3257	-0-	-370	-0-	143	1 1 9	3113	2	Y	1	1	1			1

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	806	N	447	-0-	-359	-0-	127	1	320	2	N	-0-					34

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

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

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3971	-0-	-183	-0-	206	1 3 9	3762	2	Y	3	2	1			1
01	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	209	1 1 9	3775	2	Y	1	2	1			-0-
02	3886	X	3708	-0-	-178	-0-	189	1 3 9	3516	2	Y	3	2	1			1
03	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	188	1 2 9	3727	2	Y	2	2	1			1
04	3870	X	3793	-0-	-77	-0-	168	1 2 9	3623	2	Y	2	2	1			1
05	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	173	1 1 9	3782	2	Y	1	1	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	163	1 19 9	2972	2	Y	17	15	1			5
01	3193	X	3126	-0-	-67	-0-	163	1 10 9	2953	2	Y	9	12	1			2
02	2987	X	2939	-0-	-48	-0-	149	1 20 9	2770	2	Y	18	16	1			4
03	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	142	1 17 9	2804	2	Y	15	15	1			4
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	128	1 20 9	2764	2	Y	18	16	1			6
05	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	135	1 12 9	2934	2	Y	11	8	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2243	-0-	-237	-0-	116	1 3 9	2124	2	Y	3	2	1			1
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	2352	2	Y	1	2	1			-0-
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	122	1 3 9	2269	2	Y	3	2	1			1
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2381	2	Y	2	2	1			1
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	2329	2	Y	2	2	1			1
05	2573	X	2043	-0-	-530	-0-	90	1 1 9	1952	2	Y	1	1	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1355	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	189	1 1 9	4126	2	Y	1	1	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
05	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	161	1 1 9	3500	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	146	1	3173	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

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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

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

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

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

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	899	N	857	-0-	-42	-0-	44 3	1 9	810	2	Y	3	2	1			1
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
*05	3100	N	2576	-0-	-524	254	433	1	2143	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
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	55 1	1 9	998	2	Y	1	1	1			-0-
01	1023	N	492	-0-	-531	-0-	26 1	1 9	465	2	Y	1	1	1			-0-
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	1419	2	Y	1	1	1			-0-
03	1085	X	1075	-0-	-10	-0-	52 1	1 9	1022	2	Y	1	1	1			-0-
04	1050	X	965	-0-	-85	-0-	43	1	922	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1074	-0-	-538	-0-	47	1	1027	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1857	-0-	-220	-0-	96 1	1 9	1760	2	Y	1	1	1			-0-
01	1984	X	1295	-0-	-689	-0-	68 1	1 9	1226	2	Y	1	1	1			-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	1216	2	Y	1	1	1			-0-
03	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	70 1	1 9	1387	2	Y	1	1	1			-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	1461	2	Y	1	1	1			-0-
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	1516	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

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

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

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									
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	202	1	1001	2	Y	-0-					33

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

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-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

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

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

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

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

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									
*05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	127	1	2774	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
05	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	75	1	1632	2	Y	8	6	1			6
							9	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

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

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

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									
05	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	68	1	1485	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

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									
05	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	60	1	1307	2	Y	2	1	1			1
							2	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
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 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
05	3224	X	3134	-0-	-90	-0-	137	1 1 9	2996	2	Y	1	1	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
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
05	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	134	1 1 9	2916	2	Y	1	1	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
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-
*05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	127	1	2761	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
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
05	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	113	1 1 9	2460	2	Y	1	1	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
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-
*05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	86	1	1866	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

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									
05	5673	X	5603	-0-	-70	-0-	246	1	5356	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

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

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

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-
*05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	205	1	4459	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

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									
05	3565	X	2617	-0-	-948	-0-	115	1	2501	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
05	7037	X	4114	-0-	-2923	-0-	433	1	3681	2	Y	-0-					2

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

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									
05	4960	X	3957	-0-	-1003	-0-	173	1	3783	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

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-
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

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									
*05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	85	1	1850	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	T. A.		2184	-0-	2184	7112	96	1	2088	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
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-
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	50	1	1083	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

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-
*05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	118	1	2566	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

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									
05	3255	X	3230	-0-	-25	-0-	141	1	3080	2	Y	8	6	1			6
							9	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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. 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
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									
05	2914	X	2414	-0-		-500	-0-		106	1	2307	2	Y	1	1	1			1
									1	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. 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
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									
05	1085	N	496	-0-		-589	-0-		22	1	472	2	Y	2	1	1			1
									2	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. 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
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-
05	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. 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
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-
05	2356	N	2325	-0-		-31	-0-		102	1	2223	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. 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
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-
05	1643	X	-0-	-0-		-1643	-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
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
05	1612	N	920	-0-	-692	-0-	262	1	658	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	3813	X	3288	-0-	-525	-0-	144	1	3143	2	Y	1	1	1			1
							1	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
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
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									
05	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	121	1	2629	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
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-
05	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	93	1	2034	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	T. A.		2665	-0-	2665	6460	117	1	2548	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
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
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	220	1	1869	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	135	1	2935	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2065	-0-	-632	-0-	107	1 3 9	1955	2	Y	3	2	1			1
01	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	117	1 1 9	2122	2	Y	1	2	1			-0-
02	2378	X	2006	-0-	-372	-0-	102	1 3 9	1901	2	Y	3	2	1			1
03	2325	X	2008	-0-	-317	-0-	97	1 2 9	1909	2	Y	2	2	1			1
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	2291	2	Y	2	2	1			1
*05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	2421	2	Y	1	1	1			1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

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-
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	34	1	740	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

12	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	172	1 3 9	3146	2	Y	3	2	1			1
01	3069	X	3049	-0-	-20	-0-	160	1 1 9	2888	2	Y	1	2	1			-0-
02	3248	X	2693	-0-	-555	-0-	137	1 3 9	2553	2	Y	3	2	1			1
03	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	162	1 1 9	3215	2	Y	1	2	1			-0-
04	3360	X	2817	-0-	-543	-0-	124	1 3 9	2690	2	Y	3	2	1			1
*05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	149	1 1 9	3257	2	Y	1	1	1			1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

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-
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	183	1	911	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

12	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	108	1 3 9	1981	2	Y	3	2	1			1
01	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	110	1 1 9	1984	2	Y	1	2	1			-0-
02	1972	N	1949	-0-	-23	-0-	99	1 3 9	1847	2	Y	3	2	1			1
03	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	99	1 2 9	1951	2	Y	2	2	1			1
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	91	1 2 9	1970	2	Y	2	2	1			1
*05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	97	1 1 9	2121	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2226	-0-	-130	-0-	366	1 3 9	1857	2	Y	3	2	1			1
01	2294	X	2224	-0-	-70	-0-	370	1 1 9	1853	2	Y	1	2	1			-0-
02	2117	N	1904	-0-	-213	-0-	328	1 3 9	1573	2	Y	3	2	1			1
03	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	372	1 1 9	1783	2	Y	1	2	1			-0-
04	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	330	1 3 9	1773	2	Y	3	2	1			1
*05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	396	1 1 9	1964	2	Y	1	1	1			1

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
12	1581	X	1388	-0-	-193	-0-	72	1 3 9	1313	2	Y	3	2	1			1
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 3 9	2910	2	Y	3	2	1			1
*05	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	73	1 1 9	1593	2	Y	1	1	1			1

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

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
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	580	2	Y	1	1	1			-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	112	1 1 9	563	2	Y	1	1	1			-0-
02	667	N	624	-0-	-43	-0-	108	1 1 9	515	2	Y	1	1	1			-0-
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	110	1 1 9	528	2	Y	1	1	1			-0-
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	98	1 1 9	529	2	Y	1	1	1			-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	113	1 2 9	560	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2852	X	2398	-0-	-454	-0-	253	1	2145	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3627	X	3588	-0-	-39	-0-	186	1	3401	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	184	1	3325	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3451	X	3344	-0-	-107	-0-	171	1	3172	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3689	X	3487	-0-	-202	-0-	168	1	3318	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	151	1	3257	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	152	1	3304	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	188	1	954	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1271	N	925	-0-	-346	-0-	154	1	770	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1189	N	769	-0-	-420	-0-	133	1	635	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	183	1	876	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	143	1	769	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	199	1	989	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
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-
05	2480	X	2365	-0-	-115	-0-	104	1	2261	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2873	-0-	-227	-0-	149	1 3 9	2721	2	Y	3	2	1			1
01	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	141	1 1 9	2547	2	Y	1	2	1			-0-
02	2987	X	2740	-0-	-247	-0-	140	1 3 9	2597	2	Y	3	2	1			1
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-
05	2914	X	2395	-0-	-519	-0-	105	1	2290	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
12	4061	X	3849	-0-	-212	-0-	633	1 3 9	3213	2	Y	3	2	1			1
01	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	611	1 1 9	3062	2	Y	1	2	1			-0-
02	3770	X	3288	-0-	-482	-0-	568	1 3 9	2717	2	Y	3	2	1			1
03	4030	X	3504	-0-	-526	-0-	604	1 1 9	2899	2	Y	1	2	1			-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	608	1 3 9	3265	2	Y	3	2	1			1
05	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	625	1 1 9	3105	2	Y	1	1	1			1

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
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	213	1 3 9	3895	2	Y	3	2	1			1
01	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	216	1 1 9	3913	2	Y	1	2	1			-0-
02	4118	X	3855	-0-	-263	-0-	197	1 3 9	3655	2	Y	3	2	1			1
03	4402	X	3998	-0-	-404	-0-	192	1 2 9	3804	2	Y	2	2	1			1
04	4110	X	3899	-0-	-211	-0-	172	1 2 9	3725	2	Y	2	2	1			1
05	4123	X	3809	-0-	-314	-0-	167	1 1 9	3641	2	Y	1	1	1			1

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
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	155	1 3 9	2824	2	Y	3	2	1			1
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	184	1	3322	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3683	X	3039	-0-	-644	-0-	155	1 3 9	2881	2	Y	3	2	1			1
03	3937	X	3687	-0-	-250	-0-	177	1 2 9	3508	2	Y	2	2	1			1
04	3810	X	2837	-0-	-973	-0-	125	1 2 9	2710	2	Y	2	2	1			1
*05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	167	1 1 9	3649	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	202	1 4 9	3684	2	Y	4	4	1			1
01	4061	X	3823	-0-	-238	-0-	200	1 3 9	3620	2	Y	3	3	1			1
02	3799	X	3412	-0-	-387	-0-	174	1 4 9	3234	2	Y	4	4	1			1
03	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	179	1 4 9	3543	2	Y	4	4	1			1
04	3750	X	3570	-0-	-180	-0-	158	1 6 9	3406	2	Y	5	4	1			2
*05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	173	1 2 9	3772	2	Y	2	2	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
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	92	1 3 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-
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	71	1	1546	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	4123	X	3762	-0-	-361	-0-	195	1 3 9	3564	2	Y	3	2	1			1
01	4247	X	3690	-0-	-557	-0-	193	1 1 9	3496	2	Y	1	2	1			-0-
02	3973	X	3314	-0-	-659	-0-	169	1 3 9	3142	2	Y	3	2	1			1
03	4247	X	2761	-0-	-1486	-0-	133	1 1 9	2627	2	Y	1	2	1			-0-
04	3750	X	1562	-0-	-2188	-0-	69	1 3 9	1490	2	Y	3	2	1			1
05	3751	X	3434	-0-	-317	-0-	151	1 1 9	3282	2	Y	1	1	1			1

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
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
05	4557	X	4458	-0-	-99	-0-	195	1 1 9	4262	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2790	N	2691	-0-	-99	-0-	118	1 4 9	2569	2	Y	4	3	1			3

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
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
05	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	111	1 1 9	2424	2	Y	1	1	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
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-
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	57	1	1253	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
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
05	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	189	1	4112	2	Y	-0-					24

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	175	1 9 9	3814	2	Y	8	6	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

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
05	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	147	1 1 9	3204	2	Y	1	1	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

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-
05	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

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
05	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	143	1 1 9	3109	2	Y	1	1	1			1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

12	3534	X	1573	-0-	-1961	-0-	82	1 3 9	1488	2	Y	3	2	1			1
01	2883	X	1406	-0-	-1477	-0-	74	1 1 9	1331	2	Y	1	2	1			-0-
02	2320	X	1254	-0-	-1066	-0-	64	1 3 9	1187	2	Y	3	2	1			1
03	2263	X	1357	-0-	-906	-0-	65	1 2 9	1290	2	Y	2	2	1			1
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	1308	2	Y	2	2	1			1
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	71	1 1 9	1539	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 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
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									
05	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	144	1	3149	2	Y	1	1	1			1
							1	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
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									
05	2573	X	2159	-0-	-414	-0-	95	1	2063	2	Y	1	1	1			1
							1	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
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-
05	4030	X	2736	-0-	-1294	-0-	120	1	2616	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
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-
05	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	68	1	1475	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	144	1	3136	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 #: 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
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									
*05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	125	1	2728	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

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
*05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	379	1	3219	2	Y	-0-					2

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

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
05	2883	X	2811	-0-	-72	-0-	123	1	2688	2	Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2325	-0-	-279	-0-	121	1 3 9	2201	2	Y	3	2	1			1
01	2511	X	2032	-0-	-479	-0-	106	1 1 9	1925	2	Y	1	2	1			-0-
02	2639	X	2343	-0-	-296	-0-	119	1 3 9	2221	2	Y	3	2	1			1
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	2722	2	Y	2	2	1			1
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	2817	2	Y	2	2	1			1
*05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	2752	2	Y	1	1	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3659	-0-	-526	-0-	190	1 3 9	3466	2	Y	3	2	1			1
01	4185	X	3649	-0-	-536	-0-	191	1 1 9	3457	2	Y	1	2	1			-0-
02	3915	X	3374	-0-	-541	-0-	172	1 3 9	3199	2	Y	3	2	1			1
03	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	159	1 2 9	3140	2	Y	2	2	1			1
04	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	147	1 2 9	3173	2	Y	2	2	1			1
05	3658	X	2967	-0-	-691	-0-	130	1 1 9	2836	2	Y	1	1	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	3655	-0-	-2700	-0-	190	1 3 9	3462	2	Y	3	2	1			1
01	6355	X	3863	-0-	-2492	-0-	202	1 1 9	3660	2	Y	1	2	1			-0-
02	3509	X	3503	-0-	-6	-0-	179	1 3 9	3321	2	Y	3	2	1			1
03	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	172	1 2 9	3400	2	Y	2	2	1			1
04	3750	X	3403	-0-	-347	-0-	150	1 2 9	3251	2	Y	2	2	1			1
05	3875	X	3559	-0-	-316	-0-	156	1 1 9	3402	2	Y	1	1	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160783 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3276	-0-	176	1120	170	1 3 9	3103	2	Y	3	2	1			1
01	4520	X	3400	-0-	-1120	-0-	178	1 1 9	3221	2	Y	1	2	1			-0-
02	3393	X	3128	-0-	-265	-0-	159	1 3 9	2966	2	Y	3	2	1			1
03	3627	X	3081	-0-	-546	-0-	148	1 2 9	2931	2	Y	2	2	1			1
04	3420	X	3118	-0-	-302	-0-	138	1 2 9	2978	2	Y	2	2	1			1
05	3410	X	3268	-0-	-142	-0-	143	1 1 9	3124	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	120	1	2611	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

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									
05	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	58	1	1254	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

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-
05	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	146	1	3187	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

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-
05	3286	X	2937	-0-	-349	-0-	129	1	2808	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

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-
05	1953	X	1677	-0-	-276	-0-	74	1	1603	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 #: 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
12	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	182	1 3 9	3322	2	Y	3	2	1			1
01	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	185	1 1 9	3349	2	Y	1	2	1			-0-
02	3509	X	3212	-0-	-297	-0-	164	1 3 9	3045	2	Y	3	2	1			1
03	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	171	1 2 9	3377	2	Y	2	2	1			1
04	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	149	1 2 9	3222	2	Y	2	2	1			1
*05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	157	1 1 9	3415	2	Y	1	1	1			1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	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-
*05	3100	N	4787	-0-	1687	3581	210	1	4577	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
12	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	139	1 3 9	2541	2	Y	3	2	1			1
01	2821	X	2648	-0-	-173	-0-	139	1 1 9	2508	2	Y	1	2	1			-0-
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	2335	2	Y	3	2	1			1
03	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	126	1 2 9	2502	2	Y	2	2	1			1
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2611	2	Y	2	2	1			1
*05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	2700	2	Y	1	1	1			1

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
12	4526	X	4415	-0-	-111	-0-	229	1 3 9	4183	2	Y	3	2	1			1
01	4526	X	3890	-0-	-636	-0-	204	1 1 9	3685	2	Y	1	2	1			-0-
02	4234	X	3118	-0-	-1116	-0-	159	1 3 9	2956	2	Y	3	2	1			1
03	4495	X	3977	-0-	-518	-0-	191	1 1 9	3785	2	Y	1	2	1			-0-
04	4320	X	2608	-0-	-1712	-0-	115	1 3 9	2490	2	Y	3	2	1			1
05	4402	X	3158	-0-	-1244	-0-	138	1 1 9	3019	2	Y	1	1	1			1

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
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-
05	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	144	1	3151	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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									
05	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	144	1	3133	2	Y	1	1	1			1
							1	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
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-
05	1612	X	628	-0-	-984	-0-	28	1	600	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
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
05	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	150	1	3263	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
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									
05	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	83	1	1812	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	90	1	1963	2	Y	1	1	1			1
							1	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
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-
*05	3100	N	3900	-0-	800	1172	171	1	3729	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
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									
05	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	114	1	2476	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2821	X	2156	-0-	-665	-0-	112	1 3 9	2041	2	Y	3	2	1			1
01	2821	X	1574	-0-	-1247	-0-	82	1 1 9	1491	2	Y	1	2	1			-0-
02	2523	X	1398	-0-	-1125	-0-	71	1 3 9	1324	2	Y	3	2	1			1
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-
05	2170	X	1268	-0-	-902	-0-	56	1	1212	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
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-
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	59	1	1291	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3875	X	3720	-0-	-155	-0-	193	1 3 9	3524	2	Y	3	2	1			1
01	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	200	1 1 9	3618	2	Y	1	2	1			-0-
02	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	178	1 3 9	3301	2	Y	3	2	1			1
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	182	1 2 9	3608	2	Y	2	2	1			1
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	166	1 2 9	3591	2	Y	2	2	1			1
05	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	159	1 1 9	3477	2	Y	1	1	1			1

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
12	3007	X	2900	-0-	-107	-0-	150	1 3 9	2747	2	Y	3	2	1			1
01	3007	X	2799	-0-	-208	-0-	147	1 1 9	2651	2	Y	1	2	1			-0-
02	2813	X	2650	-0-	-163	-0-	135	1 3 9	2512	2	Y	3	2	1			1
03	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	132	1 2 9	2608	2	Y	2	2	1			1
04	2820	X	2505	-0-	-315	-0-	111	1 2 9	2392	2	Y	2	2	1			1
05	2914	X	2901	-0-	-13	-0-	127	1 1 9	2773	2	Y	1	1	1			1

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	143 3	1 9	2619	2	Y	3	2	1			1
01	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	150 1	1 9	2723	2	Y	1	2	1			-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	140 3	1 9	2600	2	Y	3	2	1			1
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	2694	2	Y	2	2	1			1
04	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	121 2	1 9	2623	2	Y	2	2	1			1
05	2945	X	2063	-0-	-882	-0-	90 1	1 9	1972	2	Y	1	1	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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

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

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
12	3813	X	3784	-0-	-29	-0-	196 3	1 9	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	1 9	3356	2	Y	2	2	1			-0-
03	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	180 2	1 9	3553	2	Y	2	2	1			-0-
04	3690	X	3637	-0-	-53	-0-	161 3	1 9	3473	2	Y	3	2	1			1
05	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	163 1	1 9	3561	2	Y	1	1	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
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	173 3	1 9	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	1 9	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-
05	3565	X	3025	-0-	-540	-0-	133	1	2892	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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									
*05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	106	1	2300	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	512	1	2536	2	Y	-0-					36

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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									
05	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	63	1	1381	2	Y	2	1	1			1
							2	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

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

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

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

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	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	1 9	3465	2	Y	1	1	1			-0-
*05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	2355	2	Y	2	1	1			1

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

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

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
12	2263	N	2083	-0-	-180	-0-	108 3	1 9	1972	2	Y	3	2	1			1
01	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	120 1	1 9	2167	2	Y	1	2	1			-0-
02	2175	N	2113	-0-	-62	-0-	108 3	1 9	2002	2	Y	3	2	1			1
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	2127	2	Y	2	2	1			1
04	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	94 2	1 9	2035	2	Y	2	2	1			1
05	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	91 1	1 9	1993	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 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
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									
*05	3100	N	2340	-0-	-760	45	103	1	2236	2	Y	1	1	1			1
							1	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
05	2883	X	2289	-0-	-594	-0-	100	1	2189	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
12	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	72	1	1316	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1426	N	581	-0-	-845	-0-	30	1	550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	84	1	1842	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 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
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	161	1 3 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	1 3 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	1 3 9	1600	2	Y	3	2	1			1
05	3100	X	2733	-0-	-367	-0-	120	1 1 9	2612	2	Y	1	1	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
12	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	137	1 3 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	1 3 9	2421	2	Y	3	2	1			1
03	2759	X	2649	-0-	-110	-0-	127	1 2 9	2520	2	Y	2	2	1			1
04	2610	X	2609	-0-	-1	-0-	115	1 2 9	2492	2	Y	2	2	1			1
05	2728	X	2675	-0-	-53	-0-	117	1 1 9	2557	2	Y	1	1	1			1

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	2109	2	Y	3	2	1			1
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	1845	2	Y	1	2	1			-0-
02	2581	X	2246	-0-	-335	-0-	114	1 3 9	2129	2	Y	3	2	1			1
03	2759	X	2743	-0-	-16	-0-	132	1 2 9	2609	2	Y	2	2	1			1
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2699	2	Y	2	2	1			1
*05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	2637	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2600	-0-	-314	-0-	135	1 9	2464	2	Y	1	1	1			-0-
01	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	159	1 9	2882	2	Y	1	1	1			-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	156	1 9	2902	2	Y	1	1	1			-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	194	1 9	3830	2	Y	1	1	1			-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	163	1 9	3529	2	Y	1	1	1			-0-
*05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	168	1 2 9	3653	2	Y	2	1	1			1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4334	-0-	-626	-0-	225	1 3 9	4106	2	Y	3	2	1			1
01	4960	X	4182	-0-	-778	-0-	219	1 1 9	3962	2	Y	1	2	1			-0-
02	4640	X	3823	-0-	-817	-0-	195	1 3 9	3625	2	Y	3	2	1			1
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-
05	4340	X	3853	-0-	-487	-0-	169	1	3684	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	3181	2	Y	2	1	1			2

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
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
05	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	165	1 1 9	3588	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

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-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	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

12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	98	1	1796	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	98	1	1767	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1769	X	1674	-0-	-95	-0-	85	1	1588	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1891	X	1812	-0-	-79	-0-	87	1	1724	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1830	X	1780	-0-	-50	-0-	79	1	1700	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1891	X	1828	-0-	-63	-0-	80	1	1746	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

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-
05	3193	X	2576	-0-	-617	-0-	113	1	2463	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	2790	N	2758	-0-	-32	-0-	121	1	2637	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4367	-0-	-66	-0-	227	1 3 9	4137	2	Y	3	2	1			1
01	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	221	1 1 9	4004	2	Y	1	2	1			-0-
02	4147	X	3949	-0-	-198	-0-	201	1 3 9	3745	2	Y	3	2	1			1
03	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	192	1 1 9	3804	2	Y	1	2	1			-0-
04	4290	X	4043	-0-	-247	-0-	179	1 3 9	3861	2	Y	3	2	1			1
05	4371	X	4027	-0-	-344	-0-	177	1 1 9	3849	2	Y	1	1	1			1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	84	1	1822	2	Y	-0-					4

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
12	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	84	1 3 9	1526	2	Y	3	2	1			1
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 3 9	1334	2	Y	3	2	1			1
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	2070	2	Y	1	2	1			-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	72	1 3 9	1550	2	Y	3	2	1			1
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	101	1 1 9	2201	2	Y	1	1	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3476	-0-	-306	-0-	180	1 3 9	3293	2	Y	3	2	1			1
01	3782	X	3426	-0-	-356	-0-	179	1 1 9	3246	2	Y	1	2	1			-0-
02	3480	X	3129	-0-	-351	-0-	160	1 3 9	2966	2	Y	3	2	1			1
03	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	160	1 2 9	3159	2	Y	2	2	1			1
04	3360	X	3215	-0-	-145	-0-	142	1 2 9	3071	2	Y	2	2	1			1
05	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	145	1 1 9	3160	2	Y	1	1	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	775	X	706	-0-	-69	-0-	31	1	675	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

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

12	4867	X	3929	-0-	-938	-0-	204	1	3722	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4371	X	3810	-0-	-561	-0-	199	1	3610	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4089	X	3783	-0-	-306	-0-	193	1	3587	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4309	X	3913	-0-	-396	-0-	188	1	3723	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	168	1	3638	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4030	X	3962	-0-	-68	-0-	174	1	3787	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

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-
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
12	2139	N	2065	-0-		-74	-0-		107	1	1955	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
01	2108	N	2083	-0-		-25	-0-		109	1	1973	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
02	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-		101	1	1878	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
03	2104	N	2104	-0-		-0-	-0-		101	1	2001	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
04	2010	N	1987	-0-		-23	-0-		88	1	1897	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	2108	N	2021	-0-		-87	-0-		89	1	1931	2	Y	1	1	1			1
									1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
12	3100	X	3028	-0-		-72	-0-		157	1	2870	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
01	3100	X	2829	-0-		-271	-0-		148	1	2680	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
02	2900	X	2701	-0-		-199	-0-		138	1	2562	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
03	3038	X	2687	-0-		-351	-0-		129	1	2557	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
04	2940	X	2638	-0-		-302	-0-		117	1	2520	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
05	3038	X	2651	-0-		-387	-0-		116	1	2533	2	Y	2	1	1			1
									2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
12	4092	X	3670	-0-		-422	-0-		189	1	3455	2	Y	24	21	1			7
									26	9									
01	4092	X	3420	-0-		-672	-0-		178	1	3229	2	Y	12	16	1			3
									13	9									
02	3596	X	2634	-0-		-962	-0-		133	1	2475	2	Y	24	21	1			6
									26	9									
03	4044	X	4044	-0-		-0-	-0-		194	1	3828	2	Y	20	21	1			5
									22	9									
04	3826	X	3826	-0-		-0-	-0-		168	1	3629	2	Y	26	22	1			9
									29	9									
05	3658	X	3594	-0-		-64	-0-		157	1	3423	2	Y	13	11	1			11
									14	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
12	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	144	1	2634	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2852	X	2698	-0-	-154	-0-	141	1	2556	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2668	X	2565	-0-	-103	-0-	131	1	2431	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	129	1	2558	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2700	X	2459	-0-	-241	-0-	109	1	2348	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	103	1	2245	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
12	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	155	1	2833	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	156	1	2827	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2842	X	2764	-0-	-78	-0-	141	1	2620	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	141	1	2791	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	125	1	2691	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	129	1	2809	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	375	1	3184	2	Y	-0-					2

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
12	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	149	1	2727	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	152	1	2751	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2726	X	2671	-0-	-55	-0-	136	1	2532	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2914	X	2598	-0-	-316	-0-	125	1	2471	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2820	X	2708	-0-	-112	-0-	120	1	2586	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	114	1	2478	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
05	3410	X	2866	-0-	-544	-0-	126	1 1 9	2739	2	Y	1	1	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
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
*05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	2727	2	Y	1	1	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
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
05	4185	X	4150	-0-	-35	-0-	182	1 1 9	3967	2	Y	1	1	1			1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1633	-0-	-165	-0-	85	1 3 9	1545	2	Y	3	2	1			1
01	1736	X	1530	-0-	-206	-0-	80	1 1 9	1449	2	Y	1	2	1			-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	2121	2	Y	3	2	1			1
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2560	2	Y	2	2	1			1
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	93	1 2 9	2015	2	Y	2	2	1			1
*05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	2588	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

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									
05	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	133	1	2907	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

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-
*05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	100	1	2186	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

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									
05	2232	X	1919	-0-	-313	-0-	84	1	1834	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

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

12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	161	1	2944	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	158	1	2859	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2842	N	2772	-0-	-70	-0-	141	1	2628	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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-
05	2976	N	2703	-0-	-273	-0-	119	1	2584	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3875	X	1682	-0-	-2193	-0-	87	1	1592	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3875	X	1771	-0-	-2104	-0-	93	1	1677	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3393	X	1480	-0-	-1913	-0-	75	1	1402	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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-
05	1767	X	1517	-0-	-250	-0-	67	1	1450	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

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									
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
05	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	70	1	1516	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2697	X	2641	-0-	-56	-0-	116	1	2525	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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	168	1	3659	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
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-
*05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	142	1	3101	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
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
05	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	113	1	2474	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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
05	3472	X	2788	-0-	-684	-0-	222	1	2525	2	Y	37					48
							41	9									

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

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
05	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	102	1	1160	2	Y	5	8	1			4
							6	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

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									
*05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	321	1	1594	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

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
05	2759	N	2625	-0-	-134	-0-	115	1	2510	2	Y	-0-					4

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

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-
05	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	98	1	2141	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 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
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-
05	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	132	1	2889	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
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
05	3193	X	3145	-0-	-48	-0-	138	1	3007	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
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-
05	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	87	1	1906	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	Y	2	1	1			1
							2	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

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									
05	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	132	1	2876	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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									
05	3317	X	1501	-0-	-1816	-0-	66	1	1434	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2666	X	2137	-0-	-529	-0-	167	1	1904	2	Y	60	90	1			45
							66	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	198	1	4312	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

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-
05	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	129	1	2822	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

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-
05	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 #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	141 3	1 9	2580	2	Y	3	2	1			1
01	2759	X	2491	-0-	-268	-0-	130 1	1 9	2360	2	Y	1	2	1			-0-
02	2581	X	2402	-0-	-179	-0-	122 3	1 9	2277	2	Y	3	2	1			1
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-
05	2728	X	2244	-0-	-484	-0-	98	1	2146	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1602	-0-	-630	-0-	83 3	1 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 3	1 9	1880	2	Y	3	2	1			1
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	2154	2	Y	2	2	1			1
04	2370	N	2122	-0-	-248	-0-	94 2	1 9	2026	2	Y	2	2	1			1
*05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	97 1	1 9	2118	2	Y	1	1	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 #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	130	1 1 9	2840	2	Y	1	1	1			1

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	868	N	736	-0-	-132	-0-	32	1 2 9	702	2	Y	2	1	1			1

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	499	1 1 9	2477	2	Y	1	1	1			1

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
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-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	335	1	3816	2	Y	36					64
							40	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3596	X	2628	-0-	-968	-0-	115	1	2513	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

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-
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-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
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-
05	4340	X	3862	-0-	-478	-0-	647	1	3215	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	163	1	3547	2	Y	-0-					-0-

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
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-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4619	X	4075	-0-	-544	-0-	179	1	3895	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	155	1	3373	2	Y	-0-					6

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3410	X	3192	-0-	-218	-0-	140	1	3051	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	99	1	2150	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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-
05	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	355	1	2512	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

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
05	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

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-
*05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	162	1	3528	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

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-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	2946	-0-	-154	713	129	1	2817	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	166	1	3622	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3410	X	2758	-0-	-652	-0-	121	1	2637	2	Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	100	1	1137	2	Y	54	81	1			41
							59	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	153	1	2795	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	151	1	2733	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2900	X	2576	-0-	-324	-0-	131	1	2442	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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-
05	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	125	1	2726	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, W. C. WELL #: 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
12	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	147	1 3 9	2681	2	Y	3	2	1			1
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	2737	2	Y	1	2	1			-0-
02	2813	X	2640	-0-	-173	-0-	135	1 3 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-
05	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	113	1	2456	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
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-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	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
12	3720	X	3128	-0-	-592	-0-	162	1 3 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 3 9	3133	2	Y	3	2	1			1
03	3689	X	3461	-0-	-228	-0-	166	1 2 9	3293	2	Y	2	2	1			1
04	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	148	1 2 9	3202	2	Y	2	2	1			1
05	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	152	1 1 9	3319	2	Y	1	1	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
12	3751	X	3441	-0-	-310	-0-	179	1 3 9	3259	2	Y	3	2	1			1
01	3751	X	3279	-0-	-472	-0-	172	1 1 9	3106	2	Y	1	2	1			-0-
02	3451	X	3126	-0-	-325	-0-	159	1 3 9	2964	2	Y	3	2	1			1
03	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	156	1 2 9	3092	2	Y	2	2	1			1
04	3450	X	3065	-0-	-385	-0-	135	1 2 9	2928	2	Y	2	2	1			1
05	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	146	1 1 9	3182	2	Y	1	1	1			1

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
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 33 9	5096	2	Y	30					84
04	6180	X	5092	-0-	-1088	-0-	225	1 8 9	4859	2	Y	7	85	1			6
05	5921	X	5136	-0-	-785	-0-	225	1	4911	2	Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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									
05	54467	X	45279	-0-	-9188	-0-	1970	1	42958	2	Y	319	182	1			339
							351	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
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									
05	44237	X	35200	-0-	-9037	-0-	1530	1	33356	2	Y	285	220	1			296
							314	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	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
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
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	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
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-
05	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
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	2188	-0-	-482	-0-	2188	2			Y	-0-					23
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					23

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
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									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					124

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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									
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					64

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
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	934	-0-	-176	-0-	933	2	1	9	Y	1					24
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					24

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
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
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					108

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					23

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

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									
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					23

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

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-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

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	2523	-0-	-117	-0-	2522	2	1	9	Y	1					1
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					24
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					24

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2005	2	64	9	Y	58					86
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					86

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					22

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	2152	-0-	-188	-0-	2151	2	1	9	Y	1					68
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					23

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					22

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	140	1	948	2	Y	-0-					45
05	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
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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	247	1	1671	2	N	-0-					45
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	2573	N	2088	-0-	-485	-0-	186 44	1 9	1858	2	N	40	40	1			78
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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	238	1	1612	2	N	-0-					78
05	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
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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	621	2	N	3					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	91 37	1 9	911	2	Y	34	20	1			45
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	703	2	Y	1	23	1			23
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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	129	1	874	2	Y	-0-					23
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	226	1	1984	2	N	1					33
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	N	-0-					63
05	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

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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	139	1	938	2	N	2					92
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	310 10	1 9	2094	2	N	9					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
12	2232	N	1677	-0-	-555	-0-	148 52	1 9	1477	2	N	47	32	1	1	8	174
01	2232	N	1315	-0-	-917	-0-	133 1	1 9	1181	2	N	1	143	1			32
02	1914	N	1728	-0-	-186	-0-	171	1	1557	2	N	-0-					32
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	190 11	1 9	1632	2	N	10					42
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	246 20	1 9	1666	2	N	18					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	154 19	1 9	2027	2	N	17	1	8			84
01	2480	N	1963	-0-	-517	-0-	179 10	1 9	1774	2	N	9	67	1	1	8	25
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	249 9	1 9	2405	2	N	8					33
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	223 8	1 9	2255	2	N	7					40
*04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	181 9	1 9	1750	2	N	8					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	94 13	1 9	1231	2	N	12	1	8			38
01	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	97	1	965	2	N	-0-					38
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	105 4	1 9	1017	2	N	4					42
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	106 1	1 9	1078	2	N	1					43
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	110 10	1 9	1057	2	N	9					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	1	1	8			107
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	157 7	1 9	1551	2	N	6	85	1			28
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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	61 4	1 9	593	2	N	4	1	8			30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	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 2	1 9	217	2	N	2					40
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	N	-0-					40
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	2	N	-0-					40
05	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		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-
05	T. A.		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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	134 54	1 9	1346	2	N	49	29	1	1	8	72
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	124	1	1095	2	N	-0-					72
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	193 7	1 9	1757	2	N	6					78
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	128	1	1103	2	N	-0-					78
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	207 9	1 9	1401	2	N	8	1	8			85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	110 12	1 9	1451	2	N	11	1	8			28
01	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	146 8	1 9	1444	2	N	7	2	8			33
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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	1389	2	N	2					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
12	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	96 3	1 9	1259	2	N	3	1	8			42
01	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	129 3	1 9	1283	2	N	3	2	8			43
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	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	167 6	1 9	1609	2	N	5	1	8			47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
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-
05	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 #: 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
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	126	1	1221	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	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

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	49	1	474	2	N	-0-					28
05	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

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		-0-	-0-	-0-	481					Y	7	7	1			7
05	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

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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	159	1	1535	2	N	4	2	8			75
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
12	3712	X		3712	-0-	-0-	-0-	261 21	1 9	3430	2	Y	19					62
01	3981	X		3981	-0-	-0-	-0-	362 36	1 9	3583	2	Y	33	66	1			29
02	DLQ G-10			3525	-0-	3525	3525	328 24	1 9	3173	2	Y	22					51
03	DLQ G-10			3464	-0-	3464	6989	309 22	1 9	3133	2	Y	20					71
04	DLQ G-10			3016	-0-	3016	10005	281 20	1 9	2715	2	Y	18	71	1			18
05	DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	10005					Y	NO RPT					18

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
12	878	N		878	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	N	-0-					28
01	1623	N		1623	-0-	-0-	-0-	149 1	1 9	1473	2	N	1	1	8			28
02	1297	N		1297	-0-	-0-	-0-	121 1	1 9	1175	2	N	1	1	8			28
03	903	N		903	-0-	-0-	-0-	81	1	822	2	N	-0-					28
*04	899	N		899	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	814	2	N	1	1	8			28
05	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
12	2046	N		1818	-0-	-228	-0-	128 4	1 9	1686	2	N	4					38
01	1829	N		1624	-0-	-205	-0-	149 2	1 9	1473	2	N	2	2	8			38
02	1885	N		1357	-0-	-528	-0-	127 4	1 9	1226	2	N	4					42
03	1673	N		1673	-0-	-0-	-0-	150	1	1523	2	N	-0-					42
*04	1598	N		1598	-0-	-0-	-0-	150 1	1 9	1447	2	N	1	1	8			42
05	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
12	1501	N		1501	-0-	-0-	-0-	105 9	1 9	1387	2	Y	8					25
01	1936	N		1936	-0-	-0-	-0-	176 17	1 9	1743	2	Y	15	26	1			14
02	DLQ G-10			1704	-0-	1704	1704	159 12	1 9	1533	2	Y	11					25
03	DLQ G-10			1679	-0-	1679	3383	150 10	1 9	1519	2	Y	9					34
04	DLQ G-10			1413	-0-	1413	4796	132 10	1 9	1271	2	Y	9	34	1			9
05	DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	4796					Y	NO RPT					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2501	-0-	2501	6509	233	1	2251	2	Y	15	39	1			15
							17	9									
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6509					Y	NO RPT					15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	167	1	1616	2	N	3	2	8			78
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2417	-0-	2417	6751	246	1	2154	2	Y	15	3	8			37
							17	9									
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6751					Y	NO RPT					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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		2590	-0-	2590	8323	265	1	2325	2	Y	-0-					24
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8323					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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		2484	-0-	2484	7805	254	1	2223	2	Y	6					38
							7	9									
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7805					Y	NO RPT					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
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	1593	-0-	1593	5105	148	1	1434	2	Y	10	36	1			10
							11	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5105					Y	NO RPT					10

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
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	1407	-0-	1407	3873	143	1	1255	2	Y	8					22
							9	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3873					Y	NO RPT					22

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
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	1554	-0-	1554	4554	145	1	1397	2	Y	11	1	8			42
							12	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4554					Y	NO RPT					42

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
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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	144	1	1390	2	N	2	1	8			18
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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		2453	-0-	2453	7295	230	1	2215	2	Y	7	1	8			23
							8	9									
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7295					Y	NO RPT					23

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
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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	97	1	936	2	N	6	2	8			62
							7	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	161	1	1658	2	N	1	1	8			73
							1	9									
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	112	1	1083	2	N	5	2	8			140
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	125	1	1206	2	N	1	1	8			20
							1	9									
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	3046	-0-	46	46	270	1	2775	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					70

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
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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	143	1	1376	2	N	8	1	8			70
							9	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	122	1	1180	2	N	1	1	8			112
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	74	1	716	2	N	-0-					33
05	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
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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	119	1	1228	2	N	-0-					35
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	140	1	1444	2	N	4	2	8			25
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	144	1	1389	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	916	2	N	-0-					23
05	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			2
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	83	1	802	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	836	N	836	-0-		-0-	-0-	59	1	776	2	N	1	1	8			13
								1	9									
01	509	N	509	-0-		-0-	-0-	47	1	461	2	N	1	1	8			13
								1	9									
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	442	N	442	-0-		-0-	-0-	41	1	400	2	N	1	1	8			13
								1	9									
05	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	-0-	-0-		-806	-0-					N	-0-					10
01	853	N	853	-0-		-0-	-0-	78	1	774	2	N	1	1	8			10
								1	9									
02	1174	N	1174	-0-		-0-	-0-	110	1	1062	2	N	2					12
								2	9									
03	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-	93	1	938	2	N	1					13
								1	9									
*04	742	N	742	-0-		-0-	-0-	70	1	671	2	N	1	1	8			13
								1	9									
05	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	711	-0-		-95	-0-	50	1	660	2	N	1	1	8			107
								1	9									
01	984	N	984	-0-		-0-	-0-	90	1	891	2	N	3	75	1	2	8	33
								3	9									
02	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-	104	1	1001	2	N	-0-					33
03	1313	N	1313	-0-		-0-	-0-	118	1	1193	2	N	2					35
								2	9									
*04	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-	110	1	1058	2	N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					35

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	107	1	1105	2	N	1	1	8			50
								1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	179 1	1 9	3039	2	N	1	1	8			70
01	3317	X	3273	-0-	-44	-0-	279 3	1 9	2991	2	N	3	1	8			72
02	DLQ G-10		3104	-0-	3104	3104	287	1	2817	2	N	-0-					72
03	DLQ G-10		3238	-0-	3238	6342	301 3	1 9	2934	2	N	3					75
04	DLQ G-10		3253	-0-	3253	9595	288 1	1 9	2964	2	N	1	1	8			75
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9595					N	NO RPT					75

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	543 42	1 9	2013	2	N	38					210
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	517 11	1 9	2101	2	N	10	182	1	1	8	37
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	508 7	1 9	2048	2	N	6					43
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	505 2	1 9	1842	2	N	2					45
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	500 42	1 9	1361	2	N	38	1	8			82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	69	1	714	2	N	3	1	8			45
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	115	1	1182	2	N	3	1	8			47
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	164					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	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

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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	192	1	1977	2	N	2	2	8			32
							2	9									
05	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
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	389	2	N	-0-					80
05	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
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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	108	1	1115	2	N	2	2	8			50
							2	9									
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	117	1	794	2	N	1	1	8			37
							1	9									
05	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

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	2458	-0-	-512	-0-	316	1	2136	2	N	5					72
							6	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					72

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
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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	191	1	1291	2	N	9					22
							10	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	203	1	1370	2	N	15					38
							17	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	180	1	1220	2	N	7					47
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
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		3089	-0-	3089	8978	273	1	2814	2	N	2	1	8			63
							2	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8978					N	NO RPT					63

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
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
*05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2473	2	6	9	N	5					105

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
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
05	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

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									
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					30

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

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									
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	8	1	734	2	Y	5	13	1			3
							6	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

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-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

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-
05	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

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-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	7	1	278	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
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-
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	14	1	518	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
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-
05	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
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									
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	31	1	1203	2	Y	6	5	1			7
							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
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									
*05	2077	N	1488	-0-	-589	-0-	38	1	1443	2	Y	6	5	1			6
							7	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
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-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	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
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
05	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
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
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	846	2	15	9	Y	14					88

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
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
05	14B2 EXT		-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
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									
05	2046	N	1486	-0-	-560	-0-	52	1	1428	2	Y	5					34
							6	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

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
05	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	2259	2			Y	-0-					8

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

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
05	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

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
05	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1934	2	7	9	Y	6	13	1			5

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

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
05	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	2545	2	7	9	Y	6					45

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

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-
*05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	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. 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
12	2386	N	2386	-0-		-0-		-0-		75	1	2302	2	Y	8					100
										9	9									
01	2190	N	2190	-0-		-0-		-0-		65	1	2115	2	Y	9	95	1			14
										10	9									
02	2436	N	2258	-0-		-178		-0-		69	1	2185	2	Y	4					18
										4	9									
03	2387	N	2263	-0-		-124		-0-		80	1	2176	2	Y	6					24
										7	9									
04	2130	N	2078	-0-		-52		-0-		69	1	2000	2	Y	8					32
										9	9									
05	2418	N	2292	-0-		-126		-0-		80	1	2204	2	Y	7					39
										8	9									

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. 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
12	3361	X	3361	-0-		-0-		-0-		18	1	3333	2	Y	9					13
										10	9									
01	4205	X	4205	-0-		-0-		-0-		43	1	4150	2	Y	11	18	1			6
										12	9									
02	3333	X	3333	-0-		-0-		-0-		36	1	3286	2	Y	10					16
										11	9									
03	3317	X	3299	-0-		-18		-0-		36	1	3254	2	Y	8	19	1			5
										9	9									
04	3410	X	3410	-0-		-0-		-0-		38	1	3363	2	Y	8					13
										9	9									
05	3317	X	2417	-0-		-900		-0-		25	1	2386	2	Y	5	15	1			3
										6	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	4384	X	4384	-0-		-0-		-0-		98	1	4257	2	Y	26	19	1	7	8	19
										29	9									
01	3503	X	3238	-0-		-265		-0-		65	1	3150	2	Y	21					40
										23	9									
02	3190	X	2811	-0-		-379		-0-		61	1	2727	2	Y	21					61
										23	9									
03	3410	X	2886	-0-		-524		-0-		64	1	2821	2	Y	1					62
										1	9									
04	3300	X	2598	-0-		-702		-0-		59	1	2538	2	Y	1					63
										1	9									
05	3410	X	2294	-0-		-1116		-0-		51	1	2222	2	Y	19					82
										21	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

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
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
05	2573	X	2434	-0-		-139		-0-		2434	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	25	1	1117	2	Y	8					27
							9	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	58	1	2205	2	Y	13					37
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	85	1	3267	2	Y	36	1	8			94
							40	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	82	1	3126	2	Y	35	1	8			86
							39	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
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									
05	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	23	1	2225	2	Y	16	61	1			28
							18	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1910	2	14	9	Y	13	24	1			12

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	30	1	2827	2	Y	15	45	1			19
							17	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	23	1	2247	2	Y	21	49	1			11
							23	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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. 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
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									
05	2790	X	2203	-0-		-587	-0-	23	1	2160	2	Y	18	65	1			24
								20	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. 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
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									
05	713	N	605	-0-		-108	-0-	6	1	593	2	Y	5					57
								6	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4526	X	4180	-0-		-346	-0-	106	1	4050	2	Y	22	18	1	1	8	25
								24	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3813	X	3809	-0-		-4	-0-	96	1	3689	2	Y	22	21	1			27
								24	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
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									
05	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	81	1	3109	2	Y	37	1	8			102
							41	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
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
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3457	2	28	9	Y	25	53	1			5

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
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-
05	3224	X	3201	-0-	-23	-0-	82	1	3119	2	Y	-0-					-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
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
05	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	3091	2	3	9	Y	3					35

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
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
*05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4167	2	6	9	Y	5					27

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
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
*05	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	3662	2	21	9	Y	19	41	1			4

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
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
05	7130	X	6179	-0-	-951	-0-	6148	2	31	9	N	28	1	8			134

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
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-
05	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	4013	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
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									
*05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	118	1	4501	2	Y	25	24	1	1	8	29
							28	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
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-
05	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	4182	2	20	9	N	18	18	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
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									
05	3782	X	3621	-0-	-161	-0-	92	1	3515	2	Y	13	13	1			16
							14	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
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									
05	3193	X	2520	-0-	-673	-0-	26	1	2477	2	Y	15	36	1			8
							17	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
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-
*05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	44	1	4141	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
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									
*05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	120	1	4601	2	Y	26	22	1	1	8	30
							29	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
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									
05	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	46	1	4384	2	Y	27	65	1			17
							30	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
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									
05	4216	X	3463	-0-	-753	-0-	88	1	3365	2	Y	9					26
							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
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-
05	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	2999	2	22	9	N	20	20	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	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
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									
05	5332	X	5094	-0-	-238	-0-	129	1	4924	2	Y	37	26	1	1	8	42
							41	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
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									
05	4650	X	3798	-0-	-852	-0-	96	1	3676	2	Y	24	16	1	1	8	26
							26	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
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									
*05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	117	1	4486	2	Y	41	35	1	1	8	52
							45	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
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
05	5301	X	4179	-0-	-1122	-0-	4139	2	40	9	Y	36	66	1			34

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
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
05	37479	X	37312	-0-	-167	-0-	37207	2	105	9	N	95					259

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

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
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	357	2	1	9	Y	1					3

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

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
05	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1475	2	2	9	Y	2					11

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

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
05	1178	N	339	-0-	-839	-0-	339	2			Y	-0-					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

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
*05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2570	2	2	9	Y	2					7

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

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
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					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
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
*05	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	1502	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
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
*05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3165	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
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
05	2418	X	2025	-0-	-393	-0-	2023	2	2	9	Y	2					13

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
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
05	2015	X	1899	-0-	-116	-0-	1898	2	1	9	Y	1					7

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	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
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
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					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
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
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					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
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
05	1550	N	1331	-0-	-219	-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
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
*05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3100	2	17	9	Y	15	28	1	1	8	6

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
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
*05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2898	2	2	9	Y	2					8

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
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
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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
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
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	2	1	9	Y	1	1	8			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
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
05	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	3345	2	1	9	Y	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
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
*05	3100	N	3769	-0-	669	669	3767	2	2	9	Y	2	1	8			6

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
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
*05	4588	X	4094	-0-	-494	-0-	4093	2	1	9	Y	1	1	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
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
05	1085	N	776	-0-	-309	-0-	776	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
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
*05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5113	2	1	9	Y	1	1	8			36

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4588	X	4537	-0-	-51	-0-	4535	2	2	9	Y	2	1	8			28

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
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
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	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
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
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	Y	1	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
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
*05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6417	X	5835	-0-	-582	-0-	5829	2	6	9	Y	5	1	8			26

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					31

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4287	2	1	9	Y	1					21

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	4489	2	3	9	Y	3	1	8			76

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2852	N	2551	-0-	-301	-0-	2551	2			Y	-0-					24

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 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
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
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1043	2	1	9	Y	1					16

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1860	X	1350	-0-	-510	-0-	1350	2			Y	-0-					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
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
05	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	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
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
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			N	-0-					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
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
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	Y	1					19

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
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
*05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2428	2	1	9	Y	1					14

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
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
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					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
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
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1					24

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1581	X	1436	-0-	-145	-0-	1435	2	1	9	Y	1					30

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
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
05	2294	X	1954	-0-	-340	-0-	1953	2	1	9	Y	1					3

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2139	X	1812	-0-	-327	-0-	1810	2	2	9	Y	2					12

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1395	N	921	-0-	-474	-0-	920	2	1	9	Y	1					11

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1432	2	2	9	Y	2	1	8			31

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	3344	-0-	244	244	3337	2	7	9	Y	6	1	8			21

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3909	2	22	9	Y	20	36	1	1	8	10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					17

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2131	2			N	-0-					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6789	X	6580	-0-	-209	-0-	6576	2	4	9	Y	4	2	8			10

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1705	N	1121	-0-	-584	-0-	1120	2	1	9	Y	1					15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3203	2	3	9	Y	3	1	8			21

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1					13

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2738	2	3	9	Y	3	1	8			28

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2976	X	2274	-0-	-702	-0-	2272	2	2	9	Y	2	1	8			44

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3844	X	3295	-0-	-549	-0-	3294	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	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
*05	3100	N	3442	-0-	342	342	3423	2	19	9	Y	17	30	1	1	8	6

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2091	2	3	9	Y	3	1	8			14

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3097	2	2	9	Y	2	1	8			23

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2728	X	1766	-0-	-962	-0-	1765	2	1	9	Y	1	1	8			18

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1905	2	10	9	Y	9	17	1			11

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
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
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2157	2	3	9	Y	3	1	8			15

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
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
*05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	2	1	9	Y	1	1	8			29

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	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
05	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	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
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
*05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6156	2	7	9	Y	6	125	1	1	8	5

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
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
05	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	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
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
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	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
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
05	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	2359	2	2	9	Y	2	64	1			25

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
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
*05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3333	2	1	9	Y	1	1	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
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
05	2573	N	2367	-0-	-206	-0-	2366	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
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
*05	3100	N	4204	-0-	1104	1104	4203	2	1	9	Y	1	1	8			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
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
*05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3275	2	2	9	Y	2	1	8			5

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
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
*05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4515	2	2	9	Y	2	1	8			7

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
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
05	2635	X	1313	-0-	-1322	-0-	1313	2			Y	-0-					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
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
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	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
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
*05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4818	2	1	9	Y	1	1	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
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
*05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2152	2	11	9	Y	10	19	1	1	8	5

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
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
*05	3100	N	5414	-0-	2314	4241	5412	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
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
05	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	3278	2	2	9	Y	2	1	8			7

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
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
05	2728	X	2253	-0-	-475	-0-	2251	2	2	9	Y	2					13

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
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
05	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1634	2	2	9	Y	2					15

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
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
05	2728	N	2472	-0-	-256	-0-	2471	2	1	9	Y	1	1	8			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
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
*05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5267	2	1	9	Y	1	1	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
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
05	5518	X	4219	-0-	-1299	-0-	4218	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
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
*05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4327	2	3	9	Y	3	1	8			31

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
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
05	4030	X	3444	-0-	-586	-0-	3444	2			Y	-0-					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
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
05	3627	X	3436	-0-	-191	-0-	3436	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
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
05	4619	X	4393	-0-	-226	-0-	4391	2	2	9	Y	2	2	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
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
*05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5128	2	8	9	Y	7	2	8			25

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
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
05	4278	X	3379	-0-	-899	-0-	3379	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
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
05	7161	X	6458	-0-	-703	-0-	6423	2	35	9	Y	32	57	1	2	8	22

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
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
05	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	3007	2	1	9	Y	1	1	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
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
*05	3100	N	3191	-0-	91	110	3188	2	3	9	Y	3	1	8			26

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
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
*05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4556	2	2	9	Y	2	2	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
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
*05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4116	2	4	9	Y	4	1	8			15

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
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
*05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					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
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
05	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3216	2	4	9	Y	4	1	8			20

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	3557	2	1	9	Y	1	1	8			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
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
05	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	2611	2	3	9	Y	3	1	8			16

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
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
*05	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	Y	3	1	8			23

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
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
05	1364	X	1356	-0-	-8	-0-	1355	2	1	9	Y	1	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
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
*05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4587	2	2	9	Y	2	2	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
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
*05	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	4625	2	1	9	Y	1	1	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
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
*05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4881	2	1	9	Y	1	1	8			25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3729	2	2	9	Y	2	1	8			39

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
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
05	7812	X	7094	-0-	-718	-0-	7093	2	1	9	Y	1	1	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
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
05	5394	X	4712	-0-	-682	-0-	4706	2	6	9	Y	5	1	8			25

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
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
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					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
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
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	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
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
05	4650	X	4155	-0-	-495	-0-	4152	2	3	9	Y	3	1	8			5

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
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
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	Y	2	1	8			32

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
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
*05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3209	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
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
05	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	2335	2	3	9	Y	3	1	8			11

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
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
05	5270	X	4342	-0-	-928	-0-	4336	2	6	9	Y	5	1	8			25

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
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
05	6107	X	5446	-0-	-661	-0-	5445	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
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
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	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
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
*05	4774	X	4497	-0-	-277	-0-	4496	2	1	9	Y	1	1	8			33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
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
05	5053	X	5049	-0-	-4	-0-	5041	2	8	9	Y	7	1	8			34

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
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
05	5363	X	3833	-0-	-1530	-0-	3832	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
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
*05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3946	2	2	9	Y	2	1	8			37

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
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
05	3100	X	2740	-0-	-360	-0-	2740	2			Y	-0-					87

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2108	N	1712	-0-	-396	-0-	1711	2	1	9	Y	1					8

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
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
05	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	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
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
*05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2916	2	3	9	Y	3	1	8			26

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
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
*05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5984	2	4	9	Y	4	2	8			9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4805	X	4476	-0-	-329	-0-	4470	2	6	9	Y	5	2	8			18

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5146	X	3679	-0-	-1467	-0-	3676	2	3	9	Y	3	1	8			45

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4185	X	3804	-0-	-381	-0-	3801	2	3	9	N	3	1	8			149

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2077	X	1817	-0-	-260	-0-	1815	2	2	9	Y	2	1	8			38

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4735	2	2	9	Y	2	2	8			46

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3667	2	1	9	Y	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
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
*05	6014	X	5106	-0-	-908	-0-	5104	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

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
05	3379	X	1849	-0-	-1530	-0-	1846	2	3	9	Y	3					13

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

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
*05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2837	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

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
*05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4046	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

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
*05	4681	X	4435	-0-	-246	-0-	4434	2	1	9	Y	1	1	8			58

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

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
05	3968	X	3833	-0-	-135	-0-	3832	2	1	9	Y	1	1	8			59

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

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
05	2852	X	2731	-0-	-121	-0-	2730	2	1	9	Y	1	1	8			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
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
05	5115	X	4382	-0-	-733	-0-	4381	2	1	9	Y	1	1	8			92

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5859	X	5402	-0-	-457	-0-	5400	2	2	9	Y	2	1	8			9

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
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
05	1829	N	239	-0-	-1590	-0-	2	1	237	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
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
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	15	1	1536	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
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
05	3162	X	2452	-0-	-710	-0-	24	1	2426	2	N	2	2	8			105
							2	9									

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
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
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	21	1	2106	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
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									
*05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	34	1	3419	2	N	18					194
							20	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
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
05	4371	X	1736	-0-	-2635	-0-	17	1	1712	2	Y	6					49
							7	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	15	1	1471	2	N	26					133
							29	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
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
05	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	14	1	1420	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
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									
05	3162	X	57	-0-	-3105	-0-	5	1	52	2	N	-0-					172

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
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									
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	7	1	719	2	Y	6					142
							7	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
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									
05	4309	X	1660	-0-	-2649	-0-	16	1	1642	2	Y	2					60
							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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2665	X	2665	-0-		-0-	-0-	26	1	2635	2	Y	4					53
								4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	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
*05	2099	N	2099	-0-		-0-	-0-	21	1	2070	2	Y	7					61
								8	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	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									
*05	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	17	1	1678	2	Y	13					172
								14	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1364	N	1268	-0-		-96	-0-	50	1	1218	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
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									
05	2449	X	1719	-0-	-730	-0-	52	1	1661	2	Y	5					122
							6	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
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
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	25	1	1421	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
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-
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	18	1	1028	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
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
05	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	77	1	1994	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
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
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	9	1	484	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
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
05	713	N	413	-0-	-300	-0-	12	1	401	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
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
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	20	1	650	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
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-
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	34	1	1084	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
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									
05	1953	N	1569	-0-	-384	-0-	81	1	1424	2	Y	58	49	1			33
							64	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
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-
*05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	95	1	1678	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
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-
05	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	89	1	1564	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
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-
*05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	62	1	2013	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
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
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	45	1	758	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
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
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	427	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
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
*05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	68	1	3878	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
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
05	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
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-
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	15	1	867	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
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-
05	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	42	1	1368	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
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-
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	34	1	1101	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

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-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

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-
*05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	145	1	2553	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

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-
05	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	168	1	2959	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

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-
*05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	195	1	3440	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

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									
05	2387	X	1631	-0-	-756	-0-	85	1	1499	2	Y	43	37	1			25
							47	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	1953	X	1756	-0-	-197	-0-	94	1	1662	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
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-
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	88	1	1548	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
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-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	2077	X	1752	-0-	-325	-0-	92	1	1621	2	Y	35	30	1			20
							39	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
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-
05	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	108	1	1899	2	Y	-0-					-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	53	1	1293	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

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-
*05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	139	1	2455	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

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
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	9	1	537	2	Y	-0-					3

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

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
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	16	1	923	2	Y	-0-					1

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

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-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	11	1	607	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
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
*05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	159	1	2646	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
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
05	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	42	1	1337	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
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
05	2356	N	2077	-0-	-279	-0-	36	1	2041	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
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
05	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
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
*05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	109	1	2827	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
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-
05	1581	X	1255	-0-	-326	-0-	38	1	1217	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
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-
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	65	1	1151	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
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
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			161

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	125	1	2201	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
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-
*05	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	162	1	2853	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
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-
05	1767	N	1408	-0-	-359	-0-	76	1	1332	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
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-
*05	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	117	1	2058	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
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									
05	1302	N	857	-0-	-445	-0-	43	1	757	2	Y	52	44	1			30
							57	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
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									
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	Y	19	16	1			11
							21	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
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									
05	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	101	1	1783	2	Y	78	66	1			45
							86	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
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-
05	2232	X	1823	-0-	-409	-0-	98	1	1725	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
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-
05	2480	X	2258	-0-	-222	-0-	121	1	2137	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
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-
05	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	97	1	1709	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	162	1	2859	2	Y	93	79	1			53
							102	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	50	1	874	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	158	1	2789	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	78	1	2523	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3193	X	2100	-0-	-1093	-0-	113	1	1987	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
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-
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	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
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
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	62	1	2012	2	Y	-0-					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
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-
05	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	47	1	1522	2	Y	-0-					-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
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
*05	2453	X	613	-0-	-1840	-0-	10	1	603	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
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
05	2697	N	2243	-0-	-454	-0-	65	1	2178	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
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
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	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
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
05	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	43	1	1052	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
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
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	25	1	826	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
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
05	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	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
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
05	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
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
05	1054	N	661	-0-	-393	-0-	20	1	641	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
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
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	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
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
05	961	N	693	-0-	-268	-0-	21	1	672	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
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-
*05	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	85	1	2842	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	775	N	307	-0-	-468	-0-	9	1	298	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
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
*05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	63	1	2083	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
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-
05	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	79	1	1388	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
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
05	2852	X	2259	-0-	-593	-0-	2259	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
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-
05	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	76	1	1347	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

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
05	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	50	1	1078	2	N	-0-					18

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

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
*05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					131

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

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									
05	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	91	1	1606	2	Y	35	30	1			20
							39	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

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
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2054	2	26	9	Y	24					70

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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
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
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	19	1	636	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

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
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

12	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	32 9	1 9	1053	2	Y	8	146	1			-0-
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-
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

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
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					6

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

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
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					34

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

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
05	4154	X	3890	-0-	-264	-0-	118	1	3772	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
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
05	3503	X	2795	-0-	-708	-0-	109	1	2686	2	Y	-0-					18

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

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
05	3286	X	2675	-0-	-611	-0-	99	1	2576	2	Y	-0-					103

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

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-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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-
05	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

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

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-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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
05	2232 N	2066	-0-	-166	-0-	79	1	1987	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	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									
05	1209	N	1089	-0-		-120	-0-	42	1	1047	2	N	-0-					85

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	8029	X	7807	-0-		-222	-0-	300	1	7504	2	N	3					97
								3	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	589	N	8	-0-		-581	-0-	4	1	4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-	43	1	1086	2	N	22					199
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	207	N	207	-0-		-0-	-0-	8	1	199	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
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-
05	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

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
05	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

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
*05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	213	1	3563	2	N	2					182
							2	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

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
05	527	N	38	-0-	-489	-0-	2	1	36	2	N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	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

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
05	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
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
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	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
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
05	4526	X	3132	-0-	-1394	-0-	177	1	2955	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
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
05	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
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-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	22	1	367	2	N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	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
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-
05	2542	X	2219	-0-	-323	-0-	749	1	1470	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
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-
05	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-					-0-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

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-
05	12121	X	8435	-0-	-3686	-0-	570	1	7865	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

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
05	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

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
05	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

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
05	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

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-
05	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. 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
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
05	186	N	156	-0-		-30	B	-0-	8	1	148	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. 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
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
*05	713	N	713	-0-		-0-	B	-0-	705	2	8	9	N	7					120

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. 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
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									
*05	999	N	999	-0-		-0-	B	-0-	12	1	947	2	N	36	1	1			193
									40	9									

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

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
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
05	155	N	108	-0-		-47	B	-0-	1	1	107	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. 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
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
05	837	N	279	-0-		-558	B	-0-	3	1	276	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
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
05	0	X	5	-0-	5 B	-507	5	2			Y	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

12	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	10	1	1198	2	N	4	3	1			64
							4	9									
01	1178	N	1157	-0-	-21 B	-0-	11	1	1142	2	N	4	5	1			63
							4	9									
02	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	12	1	1119	2	N	2	2	1			63
							2	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	14	1	1210	2	N	3	3	1			63
							3	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	14	1	1169	2	N	1	1	1			63
							1	9									
*05	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	15	1	1198	2	N	18	1	1			80
							20	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

12	930	N	875	-0-	-55 B	-0-	7	1	865	2	N	3	2	1			107
							3	9									
01	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	8	1	874	2	N	3	4	1			106
							3	9									
02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	9	1	813	2	N	1	1	1			106
							1	9									
03	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	10	1	869	2	N	2	2	1			106
							2	9									
04	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	10	1	820	2	N	39	1	1			144
							43	9									
05	868	N	857	-0-	-11 B	-0-	11	1	844	2	N	2	1	1			145
							2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

12	2201	N	2034	-0-	-167 B	-0-	17	1	2009	2	N	7	5	1			46
							8	9									
01	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	20	1	2122	2	N	15	10	1			51
							17	9									
02	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	23	1	2151	2	N	8	3	1			56
							9	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	25	1	2273	2	N	25	5	1			76
							28	9									
04	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	32	1	2654	2	N	8	2	1			82
							9	9									
*05	3252	X	3252	-0-	-0- B	-0-	40	1	3189	2	N	21	3	1			100
							23	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2232	N	2232	-0-		-0-	B	-0-	117	1	2115	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1301	N	1301	-0-		-0-	B	-0-	68	1	1233	2	Y	-0-					21

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	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
05	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1225	N	1225	-0-		-0-	B	-0-	15	1	1174	2	N	33	1	1			195
									36	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1	N	-0-	-0-		-1	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
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									
*05	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	15	1	1186	2	N	11	1	1			145
							12	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

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
05	2232	N	2034	-0-	-198 B	-0-	107	1	1927	2	Y	-0-					10

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

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
05	1271	N	1175	-0-	-96 B	-0-	62	1	1113	2	Y	-0-					19

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

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									
05	1829	N	1825	-0-	-4 B	-0-	22	1	1790	2	N	12	2	1			88
							13	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. 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
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									
*05	1994	N	1994	-0-		-0-	B	-0-		24	1	1918	2	N	47	2	1			127
										52	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. 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
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
05	1767	N	1677	-0-		-90	B	-0-		88	1	1589	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. 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
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
05	310	N	50	-0-		-260	B	-0-		1	1	49	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. 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
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									
*05	842	N	842	-0-		-0-	B	-0-		10	1	831	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
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									
05	1116	N	978	-0-	-138 B	-0-	12	1	959	2	N	6	1	1	5	8	138
							7	9									

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	834	-0-	-34 B	-0-	768	2	66	9	N	60					250

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					53

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-	1	5			65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					41

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
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
*05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	1	1	86	2	N	-0-					100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	403	N	61	-0-	-342 B	-0-	61	2			N	-0-					152

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1054	N	387	-0-	-667 B	-0-	387	2			N	-0-					170

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	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
05	589	N	491	-0-	-98 B	-0-	6	1	485	2	N	-0-					189

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	620	N	128	-0-	-492 B	-0-	2	1	126	2	N	-0-					134

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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									
*05	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	11	1	845	2	N	1	1	1			208
							1	9									

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	7	1	121	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
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
05	1736	N	1410	-0-	-326 B	-0-	74	1	1336	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
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									
*05	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	51	1	924	2	N	159					187
							175	9									

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1705	N	1599	-0-	-106 B	-0-	19	1	1555	2	N	23	1	1			232
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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									
*05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	2	1	186	2	N	43					127
							47	9									

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

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
*05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					66

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

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
05	558	N	19	-0-	-539 B	-0-	19	2			N	-0-					123

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

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									
05	403	N	336	-0-	-67 B	-0-	4	1	332	2	N	-0-					61

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

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
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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
*05	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	104	1	1876	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
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
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	2	1	153	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
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									
05	2325	N	1081	-0-	-1244 B	-0-	13	1	1067	2	N	1	1	1			85
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	N	1606	-0-	-37 B	-0-	20	1	1584	2	N	2	1	1			121
							2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2976	X	569	-0-	-2407 B	-0-	7	1	561	2	N	1	2	1			44
							1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	100	1	523	2	N	9					21
							10	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	X	1102	-0-	-1998 B	-0-	58	1	1044	2	Y	-0-					26

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	7	1	586	2	N	48	1	1			136
							53	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	372	N	321	-0-		-51	B	-0-	4	1	317	2	N	-0-					79

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1461	N	1461	-0-		-0-	B	-0-	18	1	1437	2	N	5	1	1			232
									6	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	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									
*05	1498	N	1498	-0-		-0-	B	-0-	18	1	1472	2	N	7	179	1			63
									8	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	N	-0-	-0-		-310	B	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-		22	1	1775	2	N	3	2	1			76
								3	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1860	N	1815	-0-	-45 B	-0-		22	1	1790	2	N	3	2	1			59
								3	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1767	N	1635	-0-	-132 B	-0-		86	1	1549	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-		134	1	2422	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. 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
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									
05	837	N	699	-0-		-138	B	-0-		9	1	688	2	N	2	1	1			94
										2	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. 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
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									
05	2015	N	931	-0-		-1084	B	-0-		12	1	918	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. 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
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									
05	2294	N	2101	-0-		-193	B	-0-		26	1	2073	2	N	2	2	1			47
										2	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. 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
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									
05	1209	N	531	-0-		-678	B	-0-		7	1	523	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
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									
05	2263	N	1718	-0-		-545 B	-0-		21	1	1694	2	N	3	2	1			96
									3	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
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									
05	1860	N	1854	-0-		-6 B	-0-		23	1	1828	2	N	3	2	1			126
									3	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
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									
05	620	N	597	-0-		-23 B	-0-		7	1	589	2	N	1	1	1			161
									1	9									

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
05	1147	N	748	-0-		-399 B	-0-		9	1	738	2	N	1	1	1			58
									1	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	(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
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									
*05	1158	N	1158	-0-		-0-	B	-0-	14	1	1102	2	N	38	1	1			197
									42	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

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
05	1209	N	35	-0-		-1174	B	-0-	35	2			N	-0-					104

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

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									
*05	894	N	894	-0-		-0-	B	-0-	11	1	881	2	N	2	1	1			28
									2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

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									
05	1674	N	249	-0-		-1425	B	-0-	3	1	246	2	N	-0-					42

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
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									
05	1147	N	744	-0-	-403 B	-0-	37	1	667	2	N	36					72
							40	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
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									
*05	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	24	1	1938	2	N	11	2	1			136
							12	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0- 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
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
05	248	N	105	-0-	-143 B	-0-	1	1	104	2	N	-0-					102

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
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									
05	1426	N	1247	-0-	-179 B	-0-	15	1	1230	2	N	2	1	1			37
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	N	152	-0-	-158 B	-0-		2	1	150	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	868	N	665	-0-	-203 B	-0-		8	1	640	2	N	15	1	1			143
								17	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	961	N	628	-0-	-333 B	-0-		100	1	520	2	N	7					18
								8	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-		289	1	1508	2	N	9					21
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. 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
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									
05	1612	N	1601	-0-		-11	B	-0-		20	1	1579	2	N	2	2	1			77
										2	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. 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
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									
*05	629	N	629	-0-		-0-	B	-0-		8	1	620	2	N	1	1	1			61
										1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
*05	2321	N	2321	-0-		-0-	B	-0-		372	1	1939	2	N	9					21
										10	9									

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. 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
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
*05	244	N	244	-0-		-0-	B	-0-		244	2			N	-0-					57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4960	X	4709	-0-	-251 B	-0-	248	1	4461	2	N	-0-					16

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1643	N	1554	-0-	-89 B	-0-	82	1	1472	2	N	-0-					51

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3348	X	3348	-0-	-0- B	-0-	537	1	2801	2	N	9					21
							10	9									

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4180	X	4180	-0-	-0- B	-0-	220	1	3960	2	N	-0-					13

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
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									
05	1209	N	1028	-0-	-181 B	-0-	13	1	1014	2	N	1	1	1			41
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	37138	X	28195	-0-	-8943 B	-0-	340	1	27100	2	N	686	700	1			118
							755	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
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									
05	21886	X	17176	-0-	-4710 B	-0-	900	1	16219	2	N	52					201
							57	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
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
05	41292	X	25160	-0-	-16132 B	-0-	24999	2	161	9	N	146	63	1			247

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
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
05	84816	X	52642	-0-	-32174 B	-0-	51997	2	645	9	N	586	691	1			229

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
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
05	57474	X	40612	-0-	-16862 B	-0-	40440	2	172	9	N	156	179	1			30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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
05	40889	X	31936	-0-	-8953 B	-0-	31851	2	85	9	N	77					149

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

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									
05	83545	X	53889	-0-	-29656 B	-0-	658	1	52439	2	N	720	613	1			285
							792	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

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									
05	94271	X	55466	-0-	-38805 B	-0-	662	1	52825	2	N	1799	1738	1			309
							1979	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

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
05	214582	X	124262	-0-	-90320 B	-0-	124006	2	256	9	N	233	190	1			153

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

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	83329	-0-	-88752 B	-0-	81021	2	2308	9	N	2098	2203	1			3650
04	166530	X	99099	-0-	-67431 B	-0-	96822	2	2277	9	N	2070	1945	1			3775
05	154380	X	93375	-0-	-61005 B	-0-	90912	2	2463	9	N	2239	1947	1			4067

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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	205450	-0-	-122902 B	-0-	197554	2	7896	9	N	7178	7763	1			4775
04	317760	X	158717	-0-	-159043 B	-0-	153284	2	5433	9	N	4939	5939	1			3775
05	295368	X	146695	-0-	-148673 B	-0-	141507	2	5188	9	N	4716	5024	1			3467

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

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	209300	-0-	-143980 B	-0-	201734	2	7566	9	N	6878	6675	1			1868
05	365056	X	182134	-0-	-182922 B	-0-	175699	2	6435	9	N	5850	5974	1			1744

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

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
05	1240	N	235	-0-	-1005 B	-0-	212	2	23	9	N	21	180	1	1	8	48

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

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
*05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					170

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

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
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
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
05	3224	X	1721	-0-	-1503	B	-0-	1721	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
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
05	527	N	-0-	-0-	-527	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
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
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1200	3	1	9	Y	1					33

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
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
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3			Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
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
05	1457	N	1202	-0-	-255 B	-0-	1196	3	6	9	Y	5					53

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
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
05	620	N	487	-0-	-133 B	-0-	487	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
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
*05	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			Y	-0-					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
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
05	899	N	670	-0-	-229 B	-0-	661	2	9	9	Y	8					98

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
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
*05	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	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
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
*05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					51

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
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
*05	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	3281	3	72	9	Y	65	142	1			-0-

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
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
*05	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	670	3	1	9	Y	1					10

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
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
05	341	N	144	-0-	-197 B	-0-	144	3			Y	-0-					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
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
*05	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			Y	-0-	2	1			63

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
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
05	1643	N	151	-0-	-1492 B	-0-	151	3			N	-0-					12

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1457	N	1389	-0-	-68 B	-0-	1387	3	2	9	Y	2					31

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
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
05	1271	X	1087	-0-	-184 B	-0-	1087	3			N	-0-					85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
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
05	1426	N	1189	-0-	-237 B	-0-	1189	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
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-
05	124	N	-0-	-0-	-124 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
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
05	3596	X	3203	-0-	-393 B	-0-	3203	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
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
05	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	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
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
*05	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1041	2	161	9	N	146	186	1			17

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
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
05	2015	N	1807	-0-	-208 B	-0-	1807	3			Y	-0-					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
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
05	1116	N	978	-0-	-138 B	-0-	978	3			Y	-0-	1	1			42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
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
05	124	N	-0-	-0-	-124 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
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
05	1488	N	1358	-0-	-130 B	-0-	1357	3	1	9	Y	1					8

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
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
05	2387	N	1977	-0-	-410 B	-0-	1977	3			Y	-0-					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
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
*05	2685	X	2685	-0-	-0- B	-0-	2684	3	1	9	Y	1					6

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
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
*05	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3			Y	-0-	2	1			25

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
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
*05	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1938	3	1	9	Y	1					8

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
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
05	2449	N	2433	-0-	-16 B	-0-	2433	3			Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
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
*05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			Y	-0-	44	1			15

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
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
*05	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1386	3	193	9	Y	175	186	1			-0-

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			Y	-0-					19

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	149	3	10	9	Y	9					15

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3224	X	1709	-0-	-1515 B	-0-	1709	3			Y	-0-	2	1			47

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1054	N	608	-0-	-446 B	-0-	608	2			Y	-0-					75

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2046	X	539	-0-	-1507 B	-0-	539	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
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
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1239	3	86	9	Y	78					87

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

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
05	1426	N	1394	-0-	-32	B	-0-	1394	3			Y	-0-					203

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

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
05	7068	X	6843	-0-	-225	B	-0-	6843	3			N	-0-					27

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					19

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

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
05	13361	X	11738	-0-	-1623	B	-0-	11728	3	10	9	Y	9					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
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
05	9703	X	9034	-0-	-669 B	-0-	9026	3	8	9	Y	7					18

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
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
05	13423	X	7210	-0-	-6213 B	-0-	7057	3	153	9	N	139					162

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
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-
05	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
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
05	9114	X	8385	-0-	-729 B	-0-	8385	3			N	-0-					177

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
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
*05	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	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
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
05	12121	X	10424	-0-	-1697 B	-0-	10213	3	211	9	N	192	187	1			135

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
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	63212	X	20910	-0-	-42302 B	-0-	20662	2	248	9	N	225	375	1			80
*05	20352	X	20352	-0-	-0- B	-0-	20121	3	231	9	N	210	188	1			102

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
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
05	7099	X	3463	-0-	-3636 B	-0-	3417	3	46	9	N	42					133

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
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	4686	-0-	-3434 B	-0-	4388	2	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
05	9424	X	7935	-0-	-1489 B	-0-	7755	3	180	9	N	164	191	1			50

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
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
05	651	N	442	-0-	-209 B	-0-	278	1	164	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
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									
*05	18396	X	18396	-0-	-0- B	-0-	1272	1	16893	2	N	210	182	1	38	8	145
							231	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
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									
*05	30934	X	30934	-0-	-0- B	-0-	2138	1	28408	2	N	353	378	1	65	8	50
							388	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
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
05	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					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
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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	9031					N	NO RPT					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
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
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					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
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-
*05	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1	1	1660	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
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									
*05	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	1	1	722	2	N	4					81
							4	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
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									
05	930	N	865	-0-	-65 B	-0-	1	1	830	2	N	31					85
							34	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
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									
*05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	1	1	433	2	N	34					106
							37	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
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									
*05	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1	1	1263	2	N	159	171	1			99
							175	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
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
*05	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	67	1	1895	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
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
*05	2422	N	2422	-0-	-0-	B	-0-	2422	2			Y	-0-					30

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

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
*05	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2			Y	-0-					26

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

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
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	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

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-
05	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

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									
05	651	N	618	-0-	-33	B	-0-	33	1	585	2	N	-0-					145

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

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
05	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
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
05	248	N	118	-0-	-130 B	-0-	6	1	112	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
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									
*05	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	45	1	808	2	Y	2					95
							2	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
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									
05	1333	N	1326	-0-	-7 B	-0-	69	1	1232	2	N	23					142
							25	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
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									
*05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	Y	6					45
							7	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
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
*05	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	44	1	790	2	Y	3					98
							3	9									

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
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
*05	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	53	1	952	2	N	-0-					37

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

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
05	1302	N	1140	-0-	-162 B	-0-	60	1	1080	2	N	-0-					200

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

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
05	1550	N	1344	-0-	-206 B	-0-	71	1	1273	2	N	-0-					123

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

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
05	806	N	786	-0-	-20 B	-0-	41	1	739	2	N	5					78
							6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

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
05	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			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
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									
05	2480	N	2469	-0-	-11	B	-0-	129	1	2310	2	N	27					185
								30	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2023	2	Y	10	8	1			2
								11	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1183	N	909	-0-	-274	B	-0-	48	1	860	2	Y	1					57
								1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93	N	11	-0-	-82	B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					37

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					102

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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-
05	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

12	651	N	647	-0-	-4	B	-0-	42 9	1 9	596	2	N	8					80
01	682	N	678	-0-	-4	B	-0-	42 10	1 9	626	2	N	9					89
02	609	N	597	-0-	-12	B	-0-	31 9	1 9	557	2	N	8					97
03	651	N	586	-0-	-65	B	-0-	32 9	1 9	545	2	N	8					105
04	660	N	572	-0-	-88	B	-0-	30 8	1 9	534	2	N	7					112
05	651	N	533	-0-	-118	B	-0-	28 6	1 9	499	2	N	5					117

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

12	899	N	691	-0-	-208	B	-0-	45 15	1 9	631	2	N	14					94
01	744	N	738	-0-	-6	B	-0-	45 18	1 9	675	2	N	16					110
02	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	39 19	1 9	706	2	N	17					127
03	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	44 19	1 9	762	2	N	17					144
04	720	N	676	-0-	-44	B	-0-	35 22	1 9	619	2	N	20					164
05	806	N	661	-0-	-145	B	-0-	34 17	1 9	610	2	N	15					179

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

12	744	N	736	-0-	-8	B	-0-	48 14	1 9	674	2	Y	13					65
01	775	N	741	-0-	-34	B	-0-	46 8	1 9	687	2	Y	7					72
02	696	N	606	-0-	-90	B	-0-	31 10	1 9	565	2	Y	9	62	1			19
03	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	42 2	1 9	725	2	Y	2					21
04	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	38 17	1 9	672	2	Y	15					36
*05	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	38 2	1 9	679	2	Y	2					38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	52	1	735	2	Y	-0-					
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									
05	784	N	679	-0-	-105	B	-0-	35	1	636	2	Y	7					68
								8	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	142	N	73	-0-	-69	B	-0-	4	1	67	2	Y	2					72
								2	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1302	N	932	-0-	-370	B	-0-	49	1	880	2	N	3					28
								3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1271	N	1244	-0-	-27	B	-0-	65	1	1171	2	N	7					80
								8	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	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									
05	1271	N	1192	-0-		-79	B	-0-	63	1	1123	2	N	5					27
									6	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1457	N	1442	-0-		-15	B	-0-	76	1	1364	2	N	2					147
									2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2108	N	2105	-0-		-3	B	-0-	110	1	1974	2	Y	19	45	1			6
									21	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	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									
*05	1883	N	1883	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1760	2	Y	23					38
									25	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
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									
05	1240	N	1189	-0-	-51 B	-0-	62	1	1120	2	N	6					76
							7	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1240	N	1113	-0-	-127 B	-0-	59	1	1054	2	N	-0-					183

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	53	1	953	2	N	31					63
							34	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1240	N	1172	-0-	-68 B	-0-	60	1	1084	2	N	25	1	8			117
							28	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	64	1	1156	2	N	5					68
							6	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
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									
05	1271	N	1227	-0-	-44 B	-0-	65	1	1162	2	N	-0-					153

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
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									
*05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	72	1	1295	2	Y	10					80
							11	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
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									
*05	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	85	1	1519	2	Y	36	2	8			106
							40	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
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									
*05	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	131	1	2351	2	Y	15	2	8			69
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2356	N	2352	-0-		-4	B	-0-		123	1	2183	2	Y	42					53
										46	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2390	N	2390	-0-		-0-	B	-0-		124	1	2230	2	Y	33	1	8			135
										36	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1271	N	439	-0-		-832	B	-0-		23	1	416	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1302	N	981	-0-		-321	B	-0-		51	1	918	2	N	11					118
										12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 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
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									
05	1085	N	1010	-0-	-75 B	-0-	56	1	954	2	N	-0-					145

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2077	N	1929	-0-	-148 B	-0-	100	1	1803	2	Y	24	67	1			7
							26	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	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	1	8	39
							1	9									
*05	2325	N	2276	-0-	-49 B	-0-	124	1	2151	2	N	1	1	8			39
							1	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1147	N	1123	-0-	-24 B	-0-	59	1	1061	2	Y	3	1	8			57
							3	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
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									
*05	1917	N	1917	-0-		-0- B	-0-	98	1	1769	2	N	45	1	8			124
								50	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1972	N	1972	-0-		-0- B	-0-	104	1	1865	2	Y	3	1	8			69
								3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1704	N	1704	-0-		-0- B	-0-	89	1	1601	2	Y	13	1	8			86
								14	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	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									
05	1581	N	1504	-0-		-77 B	-0-	79	1	1423	2	N	2					22
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2728	N	2716	-0-	-12 B	-0-	142	1	2550	2	Y	22					75
							24	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	98	1	1768	2	Y	20	90	1			40
							22	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					7

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	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									
05	1488	N	1448	-0-	-40 B	-0-	75	1	1353	2	N	18	1	8			136
							20	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
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									
05	2201	N	1779	-0-	-422 B	-0-	94	1	1683	2	N	2					177
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

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									
05	1550	N	1503	-0-	-47 B	-0-	79	1	1424	2	N	-0-					122

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

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									
05	1457	N	1368	-0-	-89 B	-0-	72	1	1295	2	Y	1					10
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

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
05	992	N	795	-0-	-197 B	-0-	42	1	753	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1703	-0-		-64 B	-0-		112	1 6 9	1585	2	N	5					70
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 2 9	1425	2	N	2					72
03	1705	N	1608	-0-		-97 B	-0-		88	1 7 9	1513	2	N	6					78
04	1650	N	1549	-0-		-101 B	-0-		82	1 8 9	1459	2	N	7					85
05	1612	N	1582	-0-		-30 B	-0-		83	1 8 9	1491	2	N	7					92

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2005	-0-		-320 B	-0-		132	1 3 9	1870	2	Y	3					58
01	2373	N	2373	-0-		-0- B	-0-		149	1 3 9	2221	2	Y	3					61
02	2059	N	1945	-0-		-114 B	-0-		102	1 3 9	1840	2	Y	3					64
03	2118	N	2118	-0-		-0- B	-0-		116	1 7 9	1995	2	Y	6					70
04	2310	N	2019	-0-		-291 B	-0-		106	1 26 9	1887	2	Y	24					94
05	2077	N	1831	-0-		-246 B	-0-		96	1 2 9	1733	2	Y	2					96

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1427	N	1427	-0-		-0- B	-0-		98	1 2 9	1327	2	Y	2			1	8	20
01	1535	N	1535	-0-		-0- B	-0-		99	1 20 9	1416	2	Y	18					38
02	1319	N	1319	-0-		-0- B	-0-		73	1 1 9	1245	2	Y	1			1	8	38
03	1209	N	1039	-0-		-170 B	-0-		60	1 13 9	966	2	Y	12					50
04	1170	N	1032	-0-		-138 B	-0-		55	1 10 9	967	2	Y	9					59
05	1209	N	1091	-0-		-118 B	-0-		57	1 3 9	1031	2	Y	3			1	8	61

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1544	-0-		-130 B	-0-		105	1 6 9	1433	2	Y	5					24
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 6 9	1396	2	Y	5			1	8	28
03	1567	N	1567	-0-		-0- B	-0-		88	1 37 9	1442	2	Y	34					62
04	1650	N	1498	-0-		-152 B	-0-		80	1 7 9	1411	2	Y	6					68
05	1581	N	1565	-0-		-16 B	-0-		82	1 8 9	1475	2	Y	7					75

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
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									
05	4557	X	3854	-0-	-703 B	-0-	202	1	3634	2	Y	16	1	8			89
							18	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	92	1	1583	2	Y	7					97
							8	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2139	N	2070	-0-	-69 B	-0-	107	1	1917	2	N	42					85
							46	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	115	1	2061	2	N	2					139
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1315	2	Y	2					11
								2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1407	2	N	1	1	8			43
								1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1676	2	Y	1	1	8			79
								1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1927	2	N	7					127
								8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1299	2	N	-0-					28

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1116	N	1110	-0-	-6	B	-0-	58	1	1046	2	Y	5					39
								6	9									

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1227	2	N	2	1	8			74
								2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	8			153
								1	9									
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1571	2	N	1	1	8			153
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2264	N	2264	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2145	2	Y	-0-					38

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1820	2	N	11	1	8			69
								12	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	8			19
								1	9									
*05	1147	N	1041	-0-	-106	B	-0-	55	1	986	2	Y	-0-					19

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	8			149
								47	9									
*04	1530	N	1290	-0-	-240	B	-0-	72	1	1217	2	N	1					150
								1	9									
*05	1519	N	1018	-0-	-501	B	-0-	57	1	961	2	N	-0-					150

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	43	1	778	2	N	-0-					80

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	60	1	1087	2	N	1					133
							1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	65	1	1169	2	Y	12	1	8			48
							13	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1705	N	1332	-0-	-373 B	-0-	70	1	1258	2	Y	4					24
							4	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1767	N	1518	-0-	-249 B	-0-	80	1	1438	2	N	-0-					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
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-
05	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

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									
05	1736	N	1591	-0-	-145	B	-0-	84	1	1506	2	N	1					105
								1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

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-
05	1085	N	1082	-0-	-3	B	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

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
*05	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	52	1	930	2	Y	2					58
								2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

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
05	1519	N	1352	-0-	-167	B	-0-	71	1	1274	2	Y	6	50	1			5
								7	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

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-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1829	N	1768	-0-		-61	B	-0-		91	1	1633	2	Y	40	91	1			33
										44	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1116	N	1092	-0-		-24	B	-0-		58	1	1034	2	N	-0-					67

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1626	N	1626	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1540	2	N	-0-					154

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1854	N	1854	-0-		-0-	B	-0-		98	1	1755	2	Y	1	1	8			47
										1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2310	N	2310	-0-		-0-	B	-0-		119	1	2139	2	Y	47					90
										52	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	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									
05	1457	N	1384	-0-		-73	B	-0-	73	1	1307	2	Y	4					94
									4	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	930	N	871	-0-		-59	B	-0-	45	1	817	2	Y	8					40
									9	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1419	N	1419	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1326	2	N	17	1	8			89
									19	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	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									
*05	2716	N	2716	-0-		-0-	B	-0-	143	1	2571	2	N	2					129
									2	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
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									
*05	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	99	1	1776	2	Y	-0-					40

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
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									
*05	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	80	1	1436	2	Y	-0-					65

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
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-
05	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
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									
05	1550	N	1421	-0-	-129 B	-0-	75	1	1343	2	Y	3	2	8			47
							3	9									

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1209	N	1084	-0-	-125 B	-0-	55	1	996	2	N	30					84
							33	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
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									
05	1705	N	1698	-0-		-7 B	-0-		87	1	1565	2	N	42	1	8			161
									46	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

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
05	1581	N	1543	-0-		-38 B	-0-		81	1	1462	2	N	-0-					48

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

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
05	2046	N	1944	-0-		-102 B	-0-		102	1	1842	2	Y	-0-					86

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

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									
*05	1498	N	1498	-0-		-0- B	-0-		79	1	1416	2	Y	3					57
									3	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	(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
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									
05	1085	N	1037	-0-		-48	B	-0-		55	1	981	2	Y	1	1	8			46
										1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1054	N	1044	-0-		-10	B	-0-		55	1	985	2	Y	4					21
										4	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	(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
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									
05	1364	N	1251	-0-		-113	B	-0-		66	1	1181	2	Y	4	88	1			20
										4	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2294	N	2254	-0-		-40	B	-0-		118	1	2129	2	Y	6	3	8			44
										7	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
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									
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1344	2	N	103	180	1	2	8	92
								113	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
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									
*05	2262	N	2262	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2136	2	Y	6	34	1	1	8	13
								7	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
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
05	1271	N	1223	-0-	-48	B	-0-	64	1	1157	2	N	2					119
								2	9									

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
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									
05	1116	N	690	-0-	-426	B	-0-	36	1	654	2	N	-0-					125

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1395	N	1314	-0-		-81 B	-0-		69	1	1239	2	N	5					49
									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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1272	N	1272	-0-		-0- B	-0-		67	1	1199	2	N	5					87
									6	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1519	N	1486	-0-		-33 B	-0-		78	1	1400	2	N	7					79
									8	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2170	N	2086	-0-		-84 B	-0-		110	1	1970	2	N	5					57
									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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2821	X	2799	-0-	-22 B	-0-	146	1	2631	2	Y	20					70
							22	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1860	N	797	-0-	-1063 B	-0-	42	1	747	2	Y	7	38	1	1	8	10
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1147	N	1113	-0-	-34 B	-0-	61	1	1046	2	N	5	2	8			162
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1767	N	1657	-0-	-110 B	-0-	86	1	1550	2	N	19					49
							21	9									

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. (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
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									
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1683	2	N	-0-					95

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1111	2	Y	12	1	8			41
								13	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1094	2	Y	4	1	8			35
								4	9									

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2449	N	2049	-0-	-400	B	-0-	107	1	1916	2	Y	24	70	1			8
								26	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2790	X	2695	-0-	-95	B	-0-	142	1	2543	2	Y	9	112	1	1	8	26
								10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1550	N	694	-0-	-856	B	-0-	36	1	651	2	Y	6	36	1	1	8	11
								7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1798	N	1796	-0-	-2	B	-0-	98	1	1698	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2511	N	2104	-0-	-407	B	-0-	110	1	1977	2	Y	15	45	1			6
								17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1674	N	1664	-0-	-10 B	-0-	88	1	1575	2	N	1					65
							1	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	102	1	1756	2	Y	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1767	N	1742	-0-	-25 B	-0-	91	1	1634	2	Y	15					33
							17	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1984	N	993	-0-	-991 B	-0-	52	1	934	2	Y	6	39	1	1	8	11
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1426	N	1363	-0-		-63	B	-0-	71	1	1283	2	Y	8	2	8			63
									9	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1736	N	1697	-0-		-39	B	-0-	89	1	1606	2	Y	2	1	8			22
									2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3348	X	3181	-0-		-167	B	-0-	167	1	3005	2	Y	8					36
									9	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	8			150
									2	9									
*05	1643	N	1479	-0-		-164	B	-0-	78	1	1400	2	N	1					151
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1984	N	1919	-0-	-65 B	-0-	100	1	1804	2	Y	14					21
							15	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1519	N	1446	-0-	-73 B	-0-	76	1	1368	2	Y	2	1	8			39
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1736	N	1643	-0-	-93 B	-0-	87	1	1556	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
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	2	8			178
							3	9									
*05	3348	X	3321	-0-	-27 B	-0-	175	1	3145	2	N	1					179
							1	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
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
*05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	57	1	1032	2	Y	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1905	N	1905	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1797	2	Y	7					29
									8	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2666	N	2417	-0-		-249	B	-0-	127	1	2279	2	N	10					174
									11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2514	N	2514	-0-		-0-	B	-0-	132	1	2374	2	N	7					147
									8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1085	N	852	-0-		-233	B	-0-	45	1	804	2	Y	3					48
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 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
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									
*05	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1629	2	N	6	2	8			73
								7	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

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									
05	1178	N	1113	-0-	-65	B	-0-	59	1	1054	2	N	-0-					50

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

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									
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2096	2	N	11	1	8			202
								12	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

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
05	1798	N	1518	-0-	-280	B	-0-	80	1	1438	2	Y	-0-	12	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
05	1271	N	1249	-0-		-22	B	-0-	65	1	1174	2	Y	9					74
									10	9									

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

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
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									
05	1178	N	1094	-0-		-84	B	-0-	61	1	1027	2	Y	5					72
									6	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. 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
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									
05	1364	N	1234	-0-		-130	B	-0-	65	1	1165	2	Y	4					16
									4	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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									
05	1457	N	953	-0-		-504	B	-0-	48	1	864	2	N	37		1	8		193
									41	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
*05	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	131	1	2352	2	Y	-0-					13

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1581	N	1068	-0-	-513 B	-0-	56	1	1005	2	Y	6					60
							7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3038	N	3024	-0-	-14 B	-0-	159	1	2865	2	N	-0-					157

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	110	1	1973	2	N	21	1	8			160
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1798	N	1770	-0-		-28	B	-0-	93	1	1673	2	Y	4					13
									4	9									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1403	N	1403	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1317	2	N	12					84
									13	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1767	N	1634	-0-		-133	B	-0-	86	1	1548	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	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									
05	992	N	985	-0-		-7	B	-0-	52	1	932	2	Y	1	1	8			6
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2589	N	2589	-0-		-0-	B	-0-	136	1	2443	2	Y	9	61	1			7
									10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	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
*05	2549	N	2549	-0-		-0-	B	-0-	134	1	2404	2	Y	10	19	1			6
									11	9									

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1674	N	1594	-0-		-80	B	-0-	83	1	1497	2	Y	13	1	8			69
									14	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	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									
05	2108	N	2045	-0-		-63	B	-0-	107	1	1928	2	Y	9	61	1			9
									10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

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
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									
*05	2048	N	2048	-0-		-0-	B	-0-		107	1	1927	2	Y	13	36	1			7
										14	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

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
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									
*05	1250	N	1250	-0-		-0-	B	-0-		66	1	1182	2	Y	2					50
										2	9									

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1736	N	1630	-0-		-106	B	-0-		84	1	1512	2	N	31					175
										34	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1457	N	1179	-0-		-278	B	-0-		1165	2	14	9	Y	13	1	8			56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
05	558	N	345	-0-	-213 B	-0-	18	1	324	2	Y	3	1	8			55
							3	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
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									
*05	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	122	1	2197	2	Y	26	70	1			11
							29	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1612	N	1498	-0-	-114 B	-0-	78	1	1400	2	Y	18					77
							20	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1829	N	1729	-0-	-100 B	-0-	90	1	1618	2	Y	19	1	8			101
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1922	N	1887	-0-	-35	B	-0-	97	1	1745	2	Y	41					82
								45	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2077	N	2017	-0-	-60	B	-0-	106	1	1908	2	Y	3					4
								3	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2647	N	2647	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2493	2	Y	14					24
								15	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3007	X	2794	-0-	-213	B	-0-	147	1	2644	2	Y	3					26
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
*05	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	94	1	1683	2	Y	11					73
							12	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
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
05	2945	X	2749	-0-	-196 B	-0-	145	1	2603	2	Y	1					47
							1	9									

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1705	N	1484	-0-	-221 B	-0-	82	1	1402	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
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									
*05	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	99	1	1773	2	Y	1	1	8			49
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1984	N	1778	-0-	-206 B	-0-	93	1	1670	2	Y	14	44	1			11
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
05	2325	N	2139	-0-		-186	B	-0-	108	1	1937	2	Y	85					111
									94	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
*05	2376	N	2376	-0-		-0-	B	-0-	125	1	2241	2	Y	9					18
									10	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
05	2635	N	2524	-0-		-111	B	-0-	132	1	2373	2	Y	17					75
									19	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
05	1240	N	773	-0-		-467	B	-0-	41	1	730	2	Y	2					55
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-		78	1	1405	2	Y	12	1	8			38
								13	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2294	N	2277	-0-	-17 B	-0-		117	1	2096	2	Y	58	109	1			101
								64	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2910	X	2910	-0-	-0- B	-0-		153	1	2755	2	N	2					147
								2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1612	N	1507	-0-	-105 B	-0-		78	1	1408	2	Y	19	44	1			6
								21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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									
05	1426	N	1287	-0-		-139	B	-0-		68	1	1215	2	Y	4	70	1			16
										4	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	(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
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									
*05	2065	N	2065	-0-		-0-	B	-0-		109	1	1952	2	Y	4					100
										4	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	(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
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									
05	1457	N	1428	-0-		-29	B	-0-		74	1	1336	2	Y	16	46	1			15
										18	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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
05	1550	N	1440	-0-		-110	B	-0-		76	1	1364	2	N	-0-					80

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3069	X	2969	-0-	-100 B	-0-	153	1	2752	2	N	58					172
							64	9									

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
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									
*05	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	98	1	1769	2	Y	3					112
							3	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
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									
05	1829	N	1753	-0-	-76 B	-0-	92	1	1661	2	Y	-0-					13

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
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
*05	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	71	1	1281	2	Y	-0-					24

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	82	1	1466	2	Y	2	2	8			42
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	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									
05	1271	N	1252	-0-		-19 B	-0-	66	1	1184	2	N	2					152
								2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	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									
05	2015	N	1831	-0-		-184 B	-0-	96	1	1717	2	Y	16	45	1			13
								18	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	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-
*05	2395	N	2395	-0-		-0- B	-0-	126	1	2268	2	Y	1					1
								1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1364	N	967	-0-		-397 B	-0-	51	1	916	2	Y	-0-					12

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	961	N	940	-0-		-21 B	-0-	49	1	884	2	Y	6					66
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1488	N	1152	-0-	-336 B	-0-	59	1	1063	2	Y	27					32
							30	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
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
05	1674	N	1477	-0-	-197 B	-0-	76	1	1375	2	Y	24					56
							26	9									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2232	N	1961	-0-	-271 B	-0-	103	1	1858	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
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
05	2976	X	2769	-0-	-207 B	-0-	145	1	2601	2	Y	21	58	1			3
							23	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1829	N	1784	-0-	-45 B	-0-	94	1	1690	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
*05	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	48	1	857	2	N	-0-					19

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
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									
*05	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	78	1	1404	2	N	3					95
							3	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
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									
05	2542	N	2219	-0-	-323 B	-0-	116	1	2086	2	N	15					65
							17	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4619	X	4406	-0-	-213 B	-0-	231	1	4160	2	Y	14	1	8			49
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3255	X	2616	-0-	-639 B	-0-	137	1	2460	2	Y	17	52	1			2
							19	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1767	N	1739	-0-	-28 B	-0-	91	1	1644	2	Y	4					62
							4	9									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1333	N	1292	-0-	-41 B	-0-	65	1	1176	2	Y	46	1	8			49
							51	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	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									
05	2604	N	2389	-0-	-215 B	-0-	124	1	2225	2	Y	36	88	1			10
							40	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1395	N	1383	-0-	-12 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

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									
05	1426	N	1396	-0-	-30 B	-0-	73	1	1315	2	N	7					75
							8	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

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									
*05	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	143	1	2565	2	Y	17	57	1			29
							19	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

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
05	2635	N	2431	-0-	-204 B	-0-	128	1	2303	2	Y	-0-					27

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

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-
*05	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	89	1	1591	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
05	1395	N	104	-0-		-1291	B	-0-		6	1	94	2	Y	4					17
										4	9									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

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
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									
05	1829	N	1787	-0-		-42	B	-0-		94	1	1689	2	Y	4					48
										4	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. 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
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									
05	3100	X	2897	-0-		-203	B	-0-		151	1	2723	2	Y	21					46
										23	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 214308 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11854 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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-
05	14B2	EXT	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
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1922	N	1644	-0-	-278 B	-0-	87	1	1556	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	117	1	2111	2	N	3	2	8			62
							3	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	125	1	2253	2	Y	41					56
							45	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1457	N	1386	-0-	-71 B	-0-	73	1	1306	2	Y	6	17	1			3
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

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
12	5332	X	4268	-0-		-1064	B	-0-		281	1 3 9	3984	2	Y	3	2	8			12
01	5332	X	4353	-0-		-979	B	-0-		272	1 23 9	4058	2	Y	21					33
02	4350	X	3338	-0-		-1012	B	-0-		176	1 3 9	3159	2	Y	3	30	1	2	8	4
03	4557	X	3082	-0-		-1475	B	-0-		168	1 17 9	2897	2	Y	15					19
04	4410	X	3179	-0-		-1231	B	-0-		169	1 1 9	3009	2	Y	1					20
05	4340	X	3340	-0-		-1000	B	-0-		175	1 11 9	3154	2	Y	10	24	1	2	8	4

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1558	-0-		-116	B	-0-		102	1 14 9	1442	2	N	13					107
01	1767	N	1767	-0-		-0-	B	-0-		110	1 8 9	1649	2	N	7					114
02	1536	N	1536	-0-		-0-	B	-0-		80	1 14 9	1442	2	N	13					127
03	1621	N	1621	-0-		-0-	B	-0-		88	1 14 9	1519	2	N	13					140
04	1710	N	1574	-0-		-136	B	-0-		82	1 30 9	1462	2	N	27	156	1			11
05	1643	N	1558	-0-		-85	B	-0-		81	1 13 9	1464	2	N	12					23

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2430	N	2430	-0-		-0-	B	-0-		158	1 29 9	2243	2	Y	26	83	1	1	8	26
01	2107	N	2107	-0-		-0-	B	-0-		132	1 10 9	1965	2	Y	9					35
02	1456	N	1456	-0-		-0-	B	-0-		76	1 10 9	1370	2	Y	9	1	8			43
03	2184	N	2184	-0-		-0-	B	-0-		119	1 8 9	2057	2	Y	7					50
04	2132	N	2132	-0-		-0-	B	-0-		113	1 8 9	2011	2	Y	7					57
*05	2584	N	2584	-0-		-0-	B	-0-		134	1 50 9	2400	2	Y	45	1	8			101

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1403	N	1403	-0-		-0-	B	-0-		92	1 6 9	1305	2	Y	5					48
01	1468	N	1468	-0-		-0-	B	-0-		92	1 3 9	1373	2	Y	3					51
02	1305	N	1291	-0-		-14	B	-0-		67	1 14 9	1210	2	Y	13	50	1	1	8	13
03	1395	N	1351	-0-		-44	B	-0-		74	1 1 9	1276	2	Y	1					14
04	1410	N	1276	-0-		-134	B	-0-		68	1 2 9	1206	2	Y	2					16
05	1395	N	1353	-0-		-42	B	-0-		70	1 18 9	1265	2	Y	16					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3224	X	2990	-0-	-234 B	-0-	155	1	2794	2	Y	37					72
							41	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1654	-0-	-51 B	-0-	90	1	1550	2	Y	13					35
							14	9									
04	1710	N	1579	-0-	-131 B	-0-	83	1	1489	2	Y	6					41
							7	9									
05	1674	N	1573	-0-	-101 B	-0-	82	1	1481	2	Y	9	44	1			6
							10	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3134	X	3134	-0-	-0- B	-0-	165	1	2969	2	Y	-0-					54

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	8	18
							22	9									
*05	2015	N	1951	-0-	-64 B	-0-	103	1	1847	2	N	1					19
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	106	1	1914	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2387	N	2168	-0-	-219 B	-0-	114	1	2051	2	Y	3					27
							3	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1612	N	1565	-0-	-47 B	-0-	82	1	1477	2	Y	5					52
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1829	N	1768	-0-	-61 B	-0-	93	1	1671	2	Y	4					93
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1085	N	880	-0-	-205 B	-0-	46	1	831	2	Y	3	1	8			47
							3	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2797	N	2797	-0-	-0- B	-0-	146	1	2627	2	Y	22					40
							24	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2046	N	1909	-0-	-137 B	-0-	100	1	1806	2	Y	3					24
							3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	841	-0-	-120 B	-0-	44	1	794	2	Y	3	1	8			22
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	134	1	2410	2	Y	4	8	1			19
							4	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3782	X	3324	-0-	-458 B	-0-	175	1	3148	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2511	N	2417	-0-	-94 B	-0-	127	1	2281	2	N	8					63
							9	9									

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
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-
05	2852	X	2354	-0-	-498 B	-0-	124	1	2229	2	Y	1					1
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3410	X	2585	-0-	-825 B	-0-	136	1	2448	2	Y	1					20
							1	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

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									
*05	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	131	1	2349	2	Y	-0-					58

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

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									
05	1767	N	1704	-0-	-63 B	-0-	88	1	1575	2	Y	37	88	1			30
							41	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

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									
*05	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	106	1	1914	2	Y	45	1	8			117
							50	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
12	2604	X	2431	-0-	-173 B	-0-	160	1 7 9	2264	2	Y	6					48
01	2604	X	2428	-0-	-176 B	-0-	152	1 11 9	2265	2	Y	10					58
02	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	116	1 34 9	2085	2	Y	31	1	8			88
03	2418	N	2338	-0-	-80 B	-0-	128	1 3 9	2207	2	Y	3					91
04	2340	N	2157	-0-	-183 B	-0-	113	1 24 9	2020	2	Y	22	93	1			20
05	2387	N	2291	-0-	-96 B	-0-	121	1 1 9	2169	2	Y	1					21

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
12	4154	X	3342	-0-	-812 B	-0-	220	1 7 9	3115	2	Y	6	1	8			41
01	4154	X	3406	-0-	-748 B	-0-	213	1 11 9	3182	2	Y	10					51
02	4520	X	4520	-0-	-0- B	-0-	237	1 25 9	4258	2	Y	23	55	1	1	8	18
03	4212	X	4212	-0-	-0- B	-0-	231	1 6 9	3975	2	Y	5					23
04	3797	X	3797	-0-	-0- B	-0-	201	1 13 9	3583	2	Y	12					35
*05	3859	X	3859	-0-	-0- B	-0-	203	1 8 9	3648	2	Y	7					42

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
12	4185	X	3867	-0-	-318 B	-0-	255	1 3 9	3609	2	Y	3					29
01	4185	X	3987	-0-	-198 B	-0-	250	1 6 9	3731	2	Y	5					34
02	3741	X	3735	-0-	-6 B	-0-	195	1 25 9	3515	2	Y	23	36	1	1	8	20
03	3968	X	3770	-0-	-198 B	-0-	206	1 6 9	3558	2	Y	5					25
04	3870	X	3610	-0-	-260 B	-0-	191	1 13 9	3406	2	Y	12					37
05	3999	X	3559	-0-	-440 B	-0-	187	1 9 9	3363	2	Y	8					45

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
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 11 9	1278	2	N	10					57
02	1247	N	1238	-0-	-9 B	-0-	64	1 18 9	1156	2	N	16					73
03	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	70	1 81 9	1206	2	N	74					147
04	1320	N	1232	-0-	-88 B	-0-	65	1 9 9	1158	2	N	8					155
05	1333	N	1239	-0-	-94 B	-0-	65	1 2 9	1172	2	N	2					157

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
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
*05	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	83	1	1495	2	Y	6	17	1			2
							7	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	98	1	1764	2	Y	15					44
							17	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
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									
05	2201	N	1931	-0-	-270 B	-0-	101	1	1821	2	Y	8	19	1			18
							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
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									
05	4309	X	3562	-0-	-747 B	-0-	188	1	3371	2	Y	3					12
							3	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. 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
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									
05	2387	N	2225	-0-		-162	B	-0-		117	1	2106	2	Y	2					26
										2	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. 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
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									
05	2387	X	2259	-0-		-128	B	-0-		118	1	2115	2	Y	24					52
										26	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
05	1953	N	1928	-0-		-25	B	-0-		100	1	1798	2	Y	27					50
										30	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2047	N	2047	-0-		-0-	B	-0-		108	1	1938	2	Y	1	1	8			93
										1	9									

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
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									
*05	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	69	1	1218	2	Y	7					77
							8	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

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
*05	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	143	1	2568	2	Y	-0-					15

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

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									
05	1674	N	1398	-0-	-276 B	-0-	73	1	1319	2	N	5					80
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

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									
05	1488	N	1399	-0-	-89 B	-0-	73	1	1320	2	Y	5	88	1			12
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	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									
05	1674	N	1231	-0-	-443 B	-0-	65	1	1160	2	N	5	1	8			166
							6	9									

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2883	X	2182	-0-	-701 B	-0-	115	1	2064	2	Y	3					14
							3	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
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
*05	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	150	1	2704	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
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									
*05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	70	1	1252	2	Y	3					90
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	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									
05	1581	N	1530	-0-	-51 B	-0-	79	1	1427	2	Y	22					69
							24	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1395	N	1325	-0-	-70 B	-0-	68	1	1229	2	Y	25					53
							28	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
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									
*05	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	57	1	1027	2	Y	2	1	8			40
							2	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
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
*05	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	185	1	3323	2	N	-0-					90

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1736	N	1668	-0-	-68 B	-0-	88	1	1577	2	Y	3					15
							3	9									

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
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
05	2232	N	1972	-0-	-260 B	-0-	104	1	1868	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
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
05	2170	N	1875	-0-	-295 B	-0-	99	1	1776	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
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
05	3627	X	2120	-0-	-1507 B	-0-	112	1	2007	2	Y	1					29
							1	9									

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
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									
*05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	57	1	1022	2	Y	9	40	1			9
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1922	N	1861	-0-		-61	B	-0-	97	1	1744	2	N	18					140
									20	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2511	N	2351	-0-		-160	B	-0-	124	1	2224	2	Y	3					15
									3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3131	X	2864	-0-		-267	B	-0-	151	1	2711	2	N	2					52
									2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3038	X	2518	-0-		-520	B	-0-	132	1	2379	2	Y	6	1	8			66
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3257	X	3257	-0-	-0- B	-0-	172	1	3085	2	Y	-0-					7

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1922	N	1717	-0-	-205 B	-0-	88	1	1579	2	Y	45					96
							50	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	87	1	1558	2	Y	44	2	8			54
							48	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1147	N	1100	-0-	-47 B	-0-	58	1	1042	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 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
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
05	1612	N	1507	-0-	-105 B	-0-	79	1	1417	2	Y	10	17	1			3
							11	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3627	X	3402	-0-	-225 B	-0-	179	1	3223	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2790	N	2769	-0-	-21 B	-0-	145	1	2614	2	Y	9	50	1			19
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2976	X	2245	-0-	-731 B	-0-	118	1	2127	2	Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
*05	2094	N	2094	-0-		-0- B	-0-		109	1	1964	2	Y	19	40	1	2	8	58
									21	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2480	N	2462	-0-		-18 B	-0-		128	1	2295	2	Y	35					105
									39	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2743	N	2743	-0-		-0- B	-0-		144	1	2588	2	Y	10	16	1			-0-
									11	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
*05	3755	X	3755	-0-		-0- B	-0-		198	1	3553	2	Y	4					69
									4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3213	-0-		-166	B	-0-		210	1 34 9	2969	2	Y	31					105
01	3411	X	3411	-0-		-0-	B	-0-		212	1 33 9	3166	2	Y	30	100	1			35
02	3161	X	2916	-0-		-245	B	-0-		152	1 31 9	2733	2	Y	28					63
03	3379	X	3138	-0-		-241	B	-0-		171	1 25 9	2942	2	Y	23					86
04	3270	X	3080	-0-		-190	B	-0-		162	1 23 9	2895	2	Y	21					107
05	3379	X	3209	-0-		-170	B	-0-		168	1 24 9	3017	2	Y	22					129

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2043	-0-		-158	B	-0-		132	1 34 9	1877	2	Y	31					94
01	2271	N	2271	-0-		-0-	B	-0-		142	1 2 9	2127	2	Y	2	87	1			9
02	2001	N	1991	-0-		-10	B	-0-		103	1 35 9	1853	2	Y	32	41	1			-0-
03	2046	N	2002	-0-		-44	B	-0-		109	1 19 9	1874	2	Y	17					17
04	2160	N	2095	-0-		-65	B	-0-		110	1 14 9	1971	2	Y	13					30
05	2139	N	2004	-0-		-135	B	-0-		104	1 39 9	1861	2	Y	35					65

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1943	-0-		-1219	B	-0-		132	1 4 9	1807	2	Y	4	1	8			85
01	3162	X	2430	-0-		-732	B	-0-		156	1 8 9	2266	2	Y	7					92
02	2293	X	2293	-0-		-0-	B	-0-		122	1 50 9	2121	2	Y	45	108	1	1	8	28
03	2375	X	2375	-0-		-0-	B	-0-		134	1 7 9	2234	2	Y	6					34
04	2190	X	1806	-0-		-384	B	-0-		98	1 4 9	1704	2	Y	4					38
*05	3685	X	3685	-0-		-0-	B	-0-		194	1 8 9	3483	2	Y	7	1	8			44

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2790	-0-		-31	B	-0-		184	1 1 9	2605	2	Y	1					19
01	3056	X	3056	-0-		-0-	B	-0-		191	1 12 9	2853	2	Y	11					30
02	2639	N	2610	-0-		-29	B	-0-		137	1 2 9	2471	2	Y	2	1	8			31
03	2790	N	2759	-0-		-31	B	-0-		151	1 4 9	2604	2	Y	4					35
04	2790	N	2669	-0-		-121	B	-0-		140	1 28 9	2501	2	Y	25	44	1			16
05	2790	N	2710	-0-		-80	B	-0-		140	1 51 9	2519	2	Y	46	2	8			60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1730	-0-		-1432	B	-0-	113	1	1606	2	Y	10				13
									11	9								
01	3347	X	3347	-0-		-0-	B	-0-	210	1	3137	2	Y	-0-				13
02	2871	X	2644	-0-		-227	B	-0-	139	1	2505	2	Y	-0-				13
03	3007	X	2995	-0-		-12	B	-0-	164	1	2831	2	Y	-0-				13
04	3030	X	1349	-0-		-1681	B	-0-	72	1	1277	2	Y	-0-				13
05	3131	X	3108	-0-		-23	B	-0-	164	1	2943	2	Y	1				14
									1	9								

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3131	X	2882	-0-		-249	B	-0-	152	1	2729	2	Y	1				14
									1	9								

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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								
05	1426	N	1349	-0-		-77	B	-0-	68	1	1230	2	Y	46	2	8		50
									51	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	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								
05	2046	N	1793	-0-		-253	B	-0-	94	1	1696	2	Y	3				8
									3	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
05	1798	N	1597	-0-	-201 B	-0-	84	1	1511	2	N	2					172
							2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1860	N	1732	-0-	-128 B	-0-	91	1	1637	2	Y	4					10
							4	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3038	X	2837	-0-	-201 B	-0-	150	1	2687	2	Y	-0-					11

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	115	1	2061	2	Y	3					13
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1736	X	1502	-0-		-234	B	-0-		79	1	1413	2	Y	9	17	1			21
										10	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1573	N	1573	-0-		-0-	B	-0-		81	1	1452	2	Y	36	2	8			100
										40	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
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									
05	1860	N	1840	-0-		-20	B	-0-		96	1	1720	2	Y	22					79
										24	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
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									
05	3069	X	2430	-0-		-639	B	-0-		128	1	2299	2	Y	3					18
										3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2573	N	2426	-0-	-147 B	-0-	127	1	2275	2	N	22	179	1			55
							24	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2821	X	2506	-0-	-315 B	-0-	131	1	2356	2	Y	17	63	1			29
							19	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1767	N	1727	-0-	-40 B	-0-	90	1	1625	2	Y	11	1	8			51
							12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	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									
05	2790	N	2713	-0-	-77 B	-0-	143	1	2562	2	Y	7					45
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1457	N	1403	-0-	-54	B	-0-	74	1	1329	2	Y	-0-					-0-

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
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
*05	4526	X	4526	-0-	-0-	B	-0-	238	1	4285	2	Y	3					28
								3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1349	2	N	2					147
								2	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
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									
*05	3109	X	3109	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2924	2	Y	20	1	8			41
								22	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
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									
05	1798	N	1640	-0-	-158	B	-0-	86	1	1551	2	Y	3					78
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2418	N	2205	-0-	-213 B	-0-	116	1	2089	2	Y	-0-					10

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3379	X	3147	-0-	-232 B	-0-	164	1	2955	2	Y	25	69	1	2	8	95
							28	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1984	N	1855	-0-	-129 B	-0-	98	1	1757	2	Y	-0-					39

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3007	X	2651	-0-	-356 B	-0-	139	1	2500	2	Y	11	54	1			11
							12	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2418	N	2323	-0-	-95 B	-0-	121	1	2178	2	Y	22	38	1			29
							24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	106	1	1906	2	Y	8	59	1			24
							9	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1767	N	1611	-0-	-156 B	-0-	85	1	1525	2	N	1					160
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3503	X	3331	-0-	-172 B	-0-	175	1	3145	2	Y	10	24	1	2	8	2
							11	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3410	X	2565	-0-	-845 B	-0-	135	1	2419	2	Y	10	18	1			5
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3773	X	3773	-0-	-0- B	-0-	198	1	3565	2	Y	9	19	1			4
							10	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1655	-0-	-81 B	-0-	89	1	1540	2	Y	24					24
							26	9									
04	1680	N	1576	-0-	-104 B	-0-	83	1	1479	2	Y	13					37
							14	9									
05	1705	N	1555	-0-	-150 B	-0-	81	1	1456	2	Y	16	45	1			8
							18	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
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									
05	3038	X	2699	-0-	-339 B	-0-	142	1	2551	2	Y	5	1	8			31
							6	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
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
05	3441	X	2870	-0-	-571 B	-0-	151	1	2719	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
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	2	8	21
							10	9									
*05	1395	N	1289	-0-	-106 B	-0-	68	1	1221	2	N	-0-					21

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
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
05	1643	N	1576	-0-	-67 B	-0-	81	1	1458	2	Y	34					84
							37	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1426	N	1370	-0-	-56 B	-0-	72	1	1294	2	Y	4					61
							4	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
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									
*05	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	72	1	1288	2	Y	28					54
							31	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
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
05	2232	N	2047	-0-	-185 B	-0-	108	1	1939	2	Y	-0-					36

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2263	N	2058	-0-	-205 B	-0-	107	1	1930	2	Y	19	87	1			34
							21	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2418	N	1862	-0-	-556 B	-0-	98	1	1762	2	Y	2					3
							2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3286	X	3042	-0-	-244 B	-0-	160	1	2873	2	Y	8	1	8			70
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2666	N	2401	-0-	-265 B	-0-	126	1	2273	2	Y	2					32
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

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									
05	1457	N	1443	-0-	-14 B	-0-	74	1	1337	2	Y	29					47
							32	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

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									
05	1953	N	1758	-0-	-195 B	-0-	92	1	1656	2	Y	9	22	1			29
							10	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

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
05	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			Y	-0-					160

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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
05	1891	N	1849	-0-	-42 B	-0-	97	1	1749	2	Y	3					16
							3	9									

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
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
*05	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	64	1	1155	2	Y	1					8
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2666	N	2533	-0-	-133 B	-0-	133	1	2394	2	Y	5	1	8			94
							6	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
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									
05	1736	N	1605	-0-	-131 B	-0-	85	1	1519	2	Y	1					35
							1	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
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-
05	1085	N	748	-0-	-337 B	-0-	39	1	709	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3007	X	2800	-0-	-207 B	-0-	146	1	2633	2	Y	19					59
							21	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	94	1	1694	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2480	N	2174	-0-	-306 B	-0-	115	1	2059	2	Y	-0-					48

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1240	N	1122	-0-	-118 B	-0-	59	1	1057	2	N	5	2	8			105
							6	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1950	-0-	-65 B	-0-	106	1	1761	2	Y	75					176
							83	9									
*04	1980	N	1851	-0-	-129 B	-0-	99	1	1752	2	Y	-0-	135	1			41
05	1922	N	1771	-0-	-151 B	-0-	93	1	1671	2	Y	6	2	8			45
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2325	N	2273	-0-	-52 B	-0-	120	1	2153	2	Y	-0-					6

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
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									
05	1457	N	1440	-0-	-17 B	-0-	76	1	1360	2	N	4	84	1	1	8	64
							4	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
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									
05	3596	X	3256	-0-	-340 B	-0-	171	1	3071	2	Y	13					81
							14	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
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
*05	3149	X	3149	-0-	-0- B	-0-	165	1	2973	2	Y	10	14	1			2
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2437	-0-	-167 B	-0-		161	1 2 9	2274	2	Y	2	1	8			8
01	2604	X	2430	-0-	-174 B	-0-		152	1 13 9	2265	2	Y	12					20
02	2291	N	2005	-0-	-286 B	-0-		105	1 3 9	1897	2	Y	3	19	1	1	8	3
03	2449	N	2361	-0-	-88 B	-0-		129	1 10 9	2222	2	Y	9					12
04	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-		130	1	2321	2	Y	-0-					12
*05	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-		129	1 11 9	2311	2	Y	10	18	1			4

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1644	-0-	-185 B	-0-		107	1 19 9	1518	2	N	17					199
01	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-		117	1 10 9	1751	2	N	9	181	1			27
02	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-		95	1 18 9	1719	2	N	16					43
03	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-		105	1 17 9	1803	2	N	15					58
04	1830	N	1796	-0-	-34 B	-0-		95	1 13 9	1688	2	N	12					70
05	1953	N	1745	-0-	-208 B	-0-		91	1 17 9	1637	2	N	15					85

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 2 9	1958	2	Y	2					54
*02	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-		101	1 3 9	1741	2	Y	3	2	8			55
*03	1891	N	1816	-0-	-75 B	-0-		103	1 4 9	1709	2	Y	4					59
*04	1830	N	1687	-0-	-143 B	-0-		93	1 3 9	1591	2	Y	3					62
*05	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-		121	1 3 9	2100	2	Y	3	2	8			63

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 1 9	1654	2	N	1	1	8			59
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 6 9	1102	2	Y	5					64
*04	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-		96	1 6 9	1639	2	Y	5					69
*05	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-		93	1 6 9	1601	2	Y	5	2	8			72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	126	1	2199	2	Y	3	2	8			14
							3	9									
*03	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	123	1	2045	2	Y	5					19
							6	9									
*04	2160	N	1773	-0-	-387 B	-0-	98	1	1672	2	Y	3					22
							3	9									
*05	2232	N	1630	-0-	-602 B	-0-	90	1	1537	2	Y	3	2	8			23
							3	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

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	1	8			45
							1	9									
*04	4530	X	3714	-0-	-816 B	-0-	197	1	3516	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
*05	4681	X	4620	-0-	-61 B	-0-	243	1	4377	2	Y	-0-					45

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

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
*05	3714	X	3714	-0-	-0- B	-0-	196	1	3518	2	Y	-0-					35

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

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
05	4743	X	4091	-0-	-652 B	-0-	216	1	3874	2	Y	1					50
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

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									
05	1302	N	1113	-0-	-189 B	-0-	58	1	1048	2	Y	6	87	1	2	8	8
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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									
*05	2542	N	2542	-0-		-0-	B	-0-	134	1	2401	2	Y	6					62
									7	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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	1	8			151
									3	9									
*05	1240	N	1026	-0-		-214	B	-0-	54	1	972	2	N	-0-	93	1			58

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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1426	N	1378	-0-		-48	B	-0-	71	1	1281	2	Y	24					75
									26	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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5859	X	5374	-0-		-485	B	-0-	281	1	5043	2	Y	45	2	8			82
									50	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4092	X	4059	-0-	-33	B	-0-	214	1	3839	2	Y	5					64
								6	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2325	N	2053	-0-	-272	B	-0-	106	1	1908	2	Y	35					90
								39	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2480	N	2252	-0-	-228	B	-0-	117	1	2096	2	Y	35					94
								39	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2294	N	2122	-0-	-172	B	-0-	110	1	1975	2	Y	34					90
								37	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4805	X	4536	-0-	-269 B	-0-	239	1	4296	2	N	1					115
							1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2387	N	2302	-0-	-85 B	-0-	121	1	2177	2	Y	4					62
							4	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4371	X	4019	-0-	-352 B	-0-	212	1	3806	2	Y	1					4
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6923	X	6923	-0-	-0- B	-0-	362	1	6511	2	Y	45	2	8			161
							50	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3999	X	3367	-0-	-632	B	-0-	177	1	3187	2	Y	3					58
								3	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2758	N	2758	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2603	2	Y	5	1	8			76
								6	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
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	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
05	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
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	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3			N	-0-					188
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			Y	-0-					130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	7	1	12	2	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
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
*05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1319	2	6	9	N	5					138

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
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
05	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
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-
*05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
*05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- 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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	617	2	10	9	N	9					87

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	995	2	11	9	N	10					172

OVERTON GU 20 WELL #: 5 RRCID -> 227290 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11304 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
OVERTON GU 20 WELL #: 2 RRCID -> 229505 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		15403	-0-	15403 B	15403	14461	2	942	9	N	856	4	8			852
*01	207711	X	192308	-0-	-15403 B	-0-	184477	2	7831	9	N	7119	7353	1			618
02	227041	X	NO RPT	-0-	-227041 B	-0-					N	NO RPT					618
03	242699	X	NO RPT	-0-	-242699 B	-0-					N	NO RPT					618
04	234870	X	NO RPT	-0-	-234870 B	-0-					N	NO RPT					618
05	242699	X	NO RPT	-0-	-242699 B	-0-					N	NO RPT					618

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		96855	-0-	96855 B	96855	96743	2	112	9	N	102	2	8			100
01	0		197538	-0-	197538 B	294393	197196	2	342	9	N	311	174	1			237
02	130104	X	NO RPT	-0-	-130104 B	164289					N	NO RPT					237
*03	155124	X	NO RPT	-0-	-155124 B	9165					N	NO RPT					237
04	150120	X	NO RPT	-0-	-150120 B	-0-					N	NO RPT					237
05	155124	X	NO RPT	-0-	-155124 B	-0-					N	NO RPT					237

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79584	X	79584	-0-	-0- B	-0-	78704	2	880	9	N	800	566	1			234
*04	97604	X	97604	-0-	-0- B	-0-	96759	2	845	9	N	768	905	1			97
05	89156	X	87049	-0-	-2107 B	-0-	86495	2	554	9	N	504	567	1			34

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147994	X	147994	-0-	-0- B	-0-	143781	2	4213	9	N	3830	3658	1			172
04	158760	X	150977	-0-	-7783 B	-0-	147311	2	3666	9	N	3333	3280	1			225
05	164052	X	120197	-0-	-43855 B	-0-	117300	2	2897	9	N	2634	2664	1			195

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	55528	-0-	55528 B	55528	53061	2	2467	9	N	2243	1898	1			345
05	0	W	150144	-0-	150144 B	205672	144383	2	5761	9	N	5237	3623	1			1959

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	74566	-0-	74566 B	74566	69883	2	4683	9	N	4257	3992	1			265
05	0	W	339627	-0-	339627 B	414193	320875	2	18752	9	N	17047	10781	1			6531

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
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
05	1488	N	1131	-0-	-357 B	-0-	1123	2	8	9	Y	7	184	1			17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3999	X	2640	-0-	-1359 B	-0-	46	1	2590	2	N	4					55
							4	9									

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

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-
05	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

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
*05	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	421	2	143	9	N	130	169	1	1	8	185

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

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
*05	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1478	2	88	9	N	80					337

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

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
*05	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1081	2	58	9	Y	53					223

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	553	2	55	9	N	50					123

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3707	X	3707	-0-	-0- B	-0-	64	1	3640	2	Y	3					41
							3	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4340	X	4128	-0-	-212 B	-0-	72	1	4047	2	Y	8					96
							9	9									

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	36549	X	32952	-0-	-3597 B	-0-	32407	2	545	9	Y	495	462	1			165

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	46872	X	38655	-0-	-8217 B	-0-	37980	2	675	9	Y	614	572	1			495

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
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
05	44857	X	39965	-0-	-4892 B	-0-	38995	2	970	9	Y	882	804	1			230

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	46779	X	42617	-0-	-4162 B	-0-	42305	2	312	9	Y	284	259	1			60

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	25584	X	25584	-0-	-0- B	-0-	25178	2	406	9	Y	369	337	1			79

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	38161	X	29047	-0-	-9114 B	-0-	28416	2	631	9	Y	574	535	1			69

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3227	X	3227	-0-	-0- B	-0-	165	1	3062	2	N	-0-					219

ARMSTRONG D WELL #: 2 RRCID -> 246793 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12572 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/06/2015

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
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-
05	14	N	10	-0-	-4 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	310	N	198	-0-	-112 B	-0-	9	1	189	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
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
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					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
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
05	527	N	216	-0-	-311 B	-0-	9	1	207	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
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							
*05	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	43	1	947	2	Y	-0-			15

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
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							
*05	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	41	1	912	2	Y	-0-			8

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
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
*05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	10	1	227	2	Y	-0-			4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	7	1	154	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
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-
*05	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	24	1	542	2	Y	3					95
								3	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
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
*05	4859	X	4859	-0-	-0-		-0-	162	1	4697	2	N	-0-					90

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6727	X	4038	-0-	-2689		-0-	141	1	3897	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
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
*05	539	N	539	-0-	-0-		-0-	481	2	58	9	N	53					136

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
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-
05	7471	X	6254	-0-	-1217	-0-	269	1	5985	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
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-
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	78	1	1723	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
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-
*05	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	471	1	10477	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
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-
*05	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	317	1	7040	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5518	X	4320	-0-	-1198	-0-	186	1	4134	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3782	X	3476	-0-	-306	-0-	150	1	3326	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	7471	X	7304	-0-	-167	-0-	315	1	6989	2	Y	-0-					1

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	10168	X	9494	-0-	-674	-0-	409	1	9085	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	213	1	4734	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8711	X	6534	-0-	-2177	-0-	281	1	6253	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	163	1	3614	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	N	48	-0-	-541	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	10044	X	9009	-0-	-1035	-0-	388	1	8621	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	113	1	2521	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	46	1	1027	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2046	X	1987	-0-	-59	-0-	24	1	1920	2	N	39	2	1			149
							43	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					28

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

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-
05	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

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
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	1					31

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

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
05	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	1048	2	3	9	Y	3	182	1			35

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

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-
*05	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	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

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	351	2	46	9	N	42					105

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

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	418	2	30	9	Y	27					158
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	519	2	32	9	Y	29					187

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

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-					65
*03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	61	7			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

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	688	-0-	-2	-0-	632	2	56	9	N	51	76	1			96
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	977	2	32	9	N	29					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2306	2	164	9	N	149	115	1			125
*05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2372	2	144	9	N	131	181	1			75

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	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-
05	DLQ G-10		112	-0-	112	494	112	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
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-
05	DLQ G-10		106	-0-	106	468	106	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
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
05	DLQ G-10		898	-0-	898	3658	806	2	92	9	Y	84	86	1			-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ G-10		964	-0-	964	4264	964	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
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
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-
05	DLQ G-10		727	-0-	727	2949	650	2	77	9	Y	70	70	1			-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

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-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

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-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					128
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	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
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	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
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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 26 RRCID -> 112207 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2300 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	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
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-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	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
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-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	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
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-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
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
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-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	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
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-
05	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
POWELL BOTTOM SWD WELL #: 1 RRCID -> 269377 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2552 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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

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
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

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-
05	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

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	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	197	1	2329	2	Y	2					48
							2	9									
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					48

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

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					120
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					44
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					44
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2297	-0-	-152	-0-	2297	2			N	-0-					87
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					87
05	2666	N	1700	-0-	-966	-0-	1700	2			N	-0-					87

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					31
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					31
05	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	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
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					128
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					128
05	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	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
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	44	1	74	2	N	-0-					116
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	45	1	75	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
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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	293	1	500	2	N	-0-					19
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	300	1	500	2	N	-0-					19

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
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	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	136	1	232	2	N	-0-					169
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	150	1	250	2	N	-0-					169

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

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
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	310	3	18	9	N	16	160	1			14

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

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PAXTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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

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-
05	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

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	T. A.		126	-0-	126	237	47	1	79	2	N	-0-					4
05	14B2 EXT		130	-0-	130	367	50	1	80	2	N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

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
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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

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
05	5115	X	3027	-0-	-2088	-0-	3027	2			N	-0-					154

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

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
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					110

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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
*05	1085	X	502	-0-	-583	-0-	78	1	424	2	Y	-0-					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
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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
12	5952	X	4759	-0-	-1193	-0-	268	1	4432	2	N	54					240
							59	9									
01	5642	X	4669	-0-	-973	-0-	278	1	4354	2	N	34	193	1	1	8	80
							37	9									
02	5278	X	4271	-0-	-1007	-0-	298	1	3938	2	N	32					112
							35	9									
03	5642	X	4571	-0-	-1071	-0-	369	1	4158	2	N	40					152
							44	9									
04	4920	X	4721	-0-	-199	-0-	348	1	4338	2	N	32					184
							35	9									
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					184

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 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
12	67425	X	7306	-0-	-60119	-0-	408	1	6751	2	N	134					229
							147	9									
01	67425	X	6193	-0-	-61232	-0-	364	1	5699	2	N	118	182	1			165
							130	9									
02	63075	X	5075	-0-	-58000	-0-	350	1	4626	2	N	90	195	1			60
							99	9									
03	67425	X	4919	-0-	-62506	-0-	393	1	4421	2	N	95					155
							105	9									
04	9300	X	4727	-0-	-4573	-0-	347	1	4315	2	N	59	181	1			33
							65	9									
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.// 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

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-
05	5332	X	5055	-0-	-277	-0-	7	1	5048	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

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-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

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
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					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

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
05	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
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-
05		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

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
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	N	3					75

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

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
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					49

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

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
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					106

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

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
05	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-					72

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

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
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	103	2	11	9	Y	10					120

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		NO RPT	-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
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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1271	N	804	-0-	-467	-0-	804	3			N	-0-	20	7			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					21

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					38

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

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
05	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1100	2	24	9	N	22					116

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

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									
*05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	273	1	4944	2	N	21	181	1			104
							23	9									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

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
05	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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5828	X	341	-0-	-5487	-0-	19	1	314	2	N	7					284
							8	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-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
05	1581	N	878	-0-	-703	-0-	792	2	86	9	N	78					304

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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2790	N	2111	-0-	-679	-0-	2091	2	20	9	N	18					193

PINE BLUFF (PAGE 6500) //CONT.// 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3441	X	1598	-0-	-1843	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4681	-0-	-899	-0-	286 32	1 9	4363	2	Y	29					46
01	4867	X	4545	-0-	-322	-0-	275 37	1 9	4233	2	Y	34					80
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	239 43	1 9	3602	2	Y	39	56	1			63
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	281 26	1 9	4368	2	Y	24	57	1			30
04	4800	X	4422	-0-	-378	-0-	260 30	1 9	4132	2	Y	27					57
05	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	267 35	1 9	4094	2	Y	32					89

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
05	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
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
05	155	X	26	-0-	-129	-0-	26	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
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
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	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
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-
05	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
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
05	1302	#	951	-0-	-351	-0-	951	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
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-
05		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
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-
05	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
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
05	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
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

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
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-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-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
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-
*05	52851	X	52851	-0-	-0-	-0-	52851	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	13941	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	713	1	1597	2	N	8					175
							9	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2844		2844	-0-	-0-	-0-	450	1	2326	2	N	62					203
							68	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
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-
05		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

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-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

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-
*05	1037	N	312	-0-	-725	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

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-
*05	472	N	142	-0-	-330	-0-	142	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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					151

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

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
05	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
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

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-
05	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

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
05	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

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-
05	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

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
05	682	N	NO RPT	-0-	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT					74

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	705	2 95 9			N	86	192	1			65

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					464

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
12	13323	R	13323	-0-	-0-	-0-	147	1	11842	2	N	1213	1323	1			332
							1334	9									
01	13268	#	7521	-0-	-5747	-0-	95	1	6726	2	N	636	568	1			400
							700	9									
02	12412	#	4885	-0-	-7527	-0-	215	1	4196	2	N	431	382	1			449
							474	9									
03	13330	#	10940	-0-	-2390	-0-	316	1	9479	2	N	1041	1143	1			347
							1145	9									
04	12900	#	6675	-0-	-6225	-0-	374	1	5596	2	N	641	756	1			232
							705	9									
05	13330	#	10096	-0-	-3234	-0-	401	1	8669	2	N	933	744	1			421
							1026	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF. 14696 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
05	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
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
05	2480	X	1564	-0-	-916	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	10416	X	9653	-0-	-763	-0-	9651	2	2	9	N	2	2	8			28

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LEE ROY SMITH SWD WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	4795	-0-	1695	8939	4795	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

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-			27
05	4340	X	4070	-0-	-270	-0-	190	1	3880	2	Y	-0-			26

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

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
05	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

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
05	2418	N	2287	-0-	-131	-0-	107	1	2180	2	N	-0-			47

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1	-0-

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

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
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			47

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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
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-
05	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	127	1	2593	2	N	43					43
							47	9									

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
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									
*05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	223	1	4561	2	N	-0-	167	1			33

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
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
05	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	172	1	3513	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
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
05	4774	X	4420	-0-	-354	-0-	698	1	3722	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
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
05	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	87	1	1783	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
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
05	3100	X	2988	-0-	-112	-0-	139	1	2849	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
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
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					58

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

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
05	5611	X	5367	-0-	-244	-0-	250	1	5099	2	Y	16	61	1			17
							18	9									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

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
05	7285	X	6871	-0-	-414	-0-	320	1	6550	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

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
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	N	-0-					28

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

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-
05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	144	1	2946	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
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
05	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

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
*05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	114	1	2323	2	N	-0-					7

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

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-
05	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	85	1	1731	2	N	-0-					-0-

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

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-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	15					15

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

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					12
							3	9									
05	7068	X	6258	-0-	-810	-0-	292	1	5966	2	Y	-0-					12

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

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
05	2015	X	1953	-0-	-62	-0-	91	1	1862	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
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
05	3131	X	3000	-0-	-131	-0-	140	1	2860	2	N	-0-			3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

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
05	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

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
05	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	72	1	1463	2	Y	-0-			8

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

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-
05	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

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
05	6572	X	6234	-0-	-338	-0-	288	1	5880	2	N	60			68
							66	9							

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

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
05	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	79	1	1609	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
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

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
05	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

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
*05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	128	1	2618	2	N	-0-					20

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

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									
05	4681 X	3743	-0-	-938	-0-	175	1	3568	2	Y	-0-					8

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

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-
05	4092 X	3802	-0-	-290	-0-	177	1	3625	2	N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

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-
05	5859 X	5508	-0-	-351	-0-	257	1	5251	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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

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
05	6789	X	6497	-0-	-292	-0-	303	1	6194	2	N	-0-					17

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

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									
05	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	143	1	2933	2	Y	-0-					22

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

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
05	3100	X	1651	-0-	-1449	-0-	77	1	1574	2	Y	-0-					10

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

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									
05	6200	X	5832	-0-	-368	-0-	272	1	5560	2	N	-0-					123

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

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
05	10168	X	9540	-0-	-628	-0-	445	1	9095	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
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
05	4061	X	4044	-0-	-17	-0-	189	1	3855	2	N	-0-					147

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5518	X	5372	-0-	-146	-0-	251	1	5120	2	N	1	161	1			15
							1	9									

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	143	1	2930	2	Y	-0-					20

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	174	1	3552	2	N	-0-					33

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4433	X	4202	-0-	-231	-0-	196	1	4006	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
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
*05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	247	1	5051	2	N	32					207
							35	9									

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

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
05	7099	X	6892	-0-	-207	-0-	321	1	6570	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

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
05	5363	X	5027	-0-	-336	-0-	234	1	4793	2	Y	-0-					38

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

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
05	4588	X	4018	-0-	-570	-0-	187	1	3831	2	Y	-0-					10

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

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
05	4433	X	4196	-0-	-237	-0-	196	1	4000	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
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
05	4712	X	4567	-0-	-145	-0-	213	1	4354	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
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
05	4836	X	4612	-0-	-224	-0-	215	1	4389	2	Y	7					12
							8	9									

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
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
05	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
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
05	6386	X	6098	-0-	-288	-0-	284	1	5807	2	Y	6					13
							7	9									

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

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
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					130

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

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									
*05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	224	1	2675	2	N	1					36
							1	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

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									
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	139	1	1359	2	Y	83					105
							91	9									

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

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									
*05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	259	1	2537	2	Y	86					109
							95	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
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									
05	8060	X	7483	-0-	-577	-0-	623	1	6850	2	N	9					129
							10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3007	X	2611	-0-	-396	-0-	179	1	2432	2	Y	-0-					18

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3038	X	2570	-0-	-468	-0-	176	1	2394	2	Y	-0-					17

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
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
*05	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	411	1	7349	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
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-
05	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
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
*05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					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
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									
*05	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	201	1	3811	2	N	1					115
							1	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
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									
*05	8990	X	8516	-0-	-474	-0-	425	1	8080	2	Y	10					18
							11	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
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
*05	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
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
*05	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	72	1	1359	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
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									
*05	24397	X	23142	-0-	-1255	-0-	1157	1	21985	2	N	-0-					97

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
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									
*05	11966	X	11350	-0-	-616	-0-	568	1	10781	2	N	1					55
							1	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
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
05	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
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
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-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

*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 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
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
*05	14260	X	13506	-0-	-754	-0-	675 15	1 9	12816	2	Y	14					26

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	108	1	1279	2	N	10	1	8			62
							11	9									
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	109	1	1292	2	N	11					73
							12	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	101	1	1176	2	N	9					82
							10	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	107	1	1257	2	N	12					94
							13	9									
04	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	104	1	1214	2	N	12					106
							13	9									
*05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	106	1	1267	2	N	12	1	8			117
							13	9									

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
MCLEAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105461 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10395 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					4

FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

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
05	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

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
*05	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6513	2	3	9	N	3					25

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

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
05	5642	X	4795	-0-	-847	-0-	4795	2			N	-0-					35

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

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											
*05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	18	1	2541	2	N	18	1	8					60
							20	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
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
*05	2253	S	2253	-0-	-0- B	-0-	2170	2	83	9	N	75	152	1			71

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

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-
05	31	S	23	-0-	-8 B	-0-	23	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

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-
05	14B2 EXT	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

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
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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

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-
05	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

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
05	14B2 EXT	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
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-
05	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

*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	T. A.	24	-0-	24	24	24	3		N	-0-			-0-
*02	0 W	23	-0-	23	47	23	3		N	-0-			-0-
*03	0 W	23	-0-	23	70	23	3		N	-0-			-0-
*04	0 W	23	-0-	23	93	23	3		N	-0-			-0-
05	0 W	14	-0-	14	107	14	3		N	-0-			-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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
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
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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

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
05	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

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
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	N	3					80

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2015 - P/A 04/23/2015

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
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
05	5022	X	3641	-0-	-1381	-0-	627	1	3013	3	N	1					45
							1	9									

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

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-
05	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

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-
05	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

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
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					37

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

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-
05	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	238	1	1473	3	Y	-0-	8	7			16
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	207	1	1114	3	Y	-0-					16
*12	2015	N	1182	-0-	-833	-0-	37	1	1145	3	Y	-0-					16
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					16
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					16
*03	837	N	456	-0-	-381	-0-	456	3			Y	-0-					16
*04	810	N	456	-0-	-354	-0-	456	3			Y	-0-					16
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					16

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
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-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					10
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					10

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-			1

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			18

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			18

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

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-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

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
05	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

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

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-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
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
05	0	N	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

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					3
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2					5

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

*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-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

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	26	N	5	-0-	-21	-0-	5	3			Y	-0-					3
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2					5

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	Y	1					11
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	3	8	9	Y	7					18

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					3
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	51	3	2	9	Y	2					5

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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	73	3	8	9	Y	7					18

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
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-
05	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
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-
05	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18

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
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
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	154	3	8	9	Y	7					18

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					3
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	Y	2					5

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			18

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

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-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			7
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			7

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

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
05	14B2	EXT	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

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
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

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
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

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
05	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

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-
05	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

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					3
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	Y	2					5

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

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
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	168	3	8	9	Y	7					18

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1					26
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	34	3	9	9	Y	8					34

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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	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

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
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	95	3	8	9	Y	7					18

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

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
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					6

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					3
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	Y	2					5

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

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
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1					13

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

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
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					21

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

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
05	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

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					3
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2					5

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

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
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					1

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

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
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					52

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					2

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

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
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					1

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

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-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

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-
05	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

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-
05	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

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
*05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	860	2	2	9	N	2					52

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

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-
05	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

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
*05	1100	R	1100	-0-	-0-	-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

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
05	1581	#	1046	-0-	-535	-0-	991	2	55	9	N	50					156

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 219675 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12169 PERF.11732 - 12096

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-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5921	X	5374	-0-	-547	-0-	251	1	5123	2	N	-0-					60

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5735	X	4830	-0-	-905	-0-	225	1	4605	2	N	-0-					25

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	280	3	12	9	N	11	75	1			33

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	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
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
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	586	2	15	9	N	14					153

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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					312

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	1085	1	2195	2	N	323	331	1			144
							355	9									
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	1085	1	1292	2	N	238	172	1			210
							262	9									
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	1015	1	1257	2	N	291	334	1			167
							320	9									
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	1085	1	1289	2	N	311	337	1			141
							342	9									
04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	1050	1	959	2	N	280	335	1			86
							308	9									
*05	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	1085	1	713	2	N	237	169	1			154
							261	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	42	1	937	2	N	142	155	1			198
							156	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

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									
05	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	68	1	1505	2	N	66					177
							73	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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
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-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
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
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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
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
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					100

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93	N	90	-0-	-3	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	812	2	10	9	N	9					86

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
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-
05	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
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	180	2	8	9	N	7					45

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	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
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-
05	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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HENDERSON) 77807 385 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
LODI GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 016555 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5925 - 5944

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-
05	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

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
05	558	N	313	-0-	-245	-0-	298	2	15	9	N	14					73

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

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
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1781	2	98	9	N	89	161	1			18

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05		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

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
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	825	2	6	9	N	5					79

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

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
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1106	2	31	9	N	28					335

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

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-
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

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
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1769	2	35	9	N	32					122

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

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
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1548	2	31	9	N	28	104	1			109

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	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
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-
05	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
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
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
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
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	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
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-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	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
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
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	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
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-
05	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
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-
05	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
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
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	151	3	20	9	N	18					95

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

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
05	961	N	916	-0-	-45	-0-	915	3	1	9	N	1					135

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

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
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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
05	15934		1158	-0-	-14776	-0-	1134	2	24	9	N	22					174

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

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
05	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

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
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	8	1	180	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

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
05	496	#	387	-0-	-109	-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

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-
05	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

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-
05	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

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
05	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	670					Y	NO RPT					10

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

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
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	51661					Y	NO RPT					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

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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

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-
05	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

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
*05	51	X	4	-0-	-47	-0-	4	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	114	1	2541	2	N	-0-					19

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*05	1365		1365	-0-	-0-	5109	86	1	1279	2	N	-0-					133

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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
05	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

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
05	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

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
05	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

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	252	1			105

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	341	X	-0-	-0-	-341	-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
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	40	40	1			-0-
*12	217	N	83	-0-	-134	-0-	1 55	1 9	27	3	N	50	50	1			-0-
*01	403	N	69	-0-	-334	-0-	1 47	1 9	21	3	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	3228	R	3228	-0-	-0-	-0-	411 51	1 9	2766	2	N	46	193	1			102
01	3639	R	3639	-0-	-0-	-0-	488 74	1 9	3077	2	N	67					169
02	3846	R	3846	-0-	-0-	-0-	324 91	1 9	3431	2	N	83	179	1			73
03	3982	R	3982	-0-	-0-	-0-	533 84	1 9	3365	2	N	76					149
04	3510	#	3280	-0-	-230	-0-	468 67	1 9	2745	2	N	61					210
05	4123	#	2546	-0-	-1577	-0-	152 63	1 9	2331	2	N	57	189	1			78

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
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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	160	2	11	9	N	10					50
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	N	10					60

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	774	2	31	9	N	28	186	1			60

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

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
05	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

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
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1713	2	15	9	N	14					57

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

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
05	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1628	2	91	9	N	83					187

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

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
05	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1505	2	87	9	N	79					135

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

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
*05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2943	2	19	9	N	17					85

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					87

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
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
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					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
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
05	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1754	2	1	9	N	1					50

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
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
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1983	2	25	9	N	23					166

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
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
05	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1630	2	3	9	N	3	171	1			20

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
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
05	1798	N	1370	-0-	-428	-0-	1370	2			N	-0-					67

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	1904	2	22	9	N	20					64

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
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
05	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	1419	2	11	9	N	10	67	1			44

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
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
05	992	N	816	-0-	-176	-0-	794	2	22	9	N	20					137

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
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
05	899	N	629	-0-	-270	-0-	619	2	10	9	N	9					40

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
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
05	1736	N	1133	-0-	-603	-0-	1131	2	2	9	N	2					37

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
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
05	2728	X	2238	-0-	-490	-0-	2209	2	29	9	N	26					89

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
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
*05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2264	2	113	9	N	103					141

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1793	2	28	9	N	25					93

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
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
05	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	3839	2	14	9	N	13	173	1			28

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
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
05	2387	N	2114	-0-	-273	-0-	2085	2	29	9	N	26					67

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
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
05	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	1720	2	15	9	N	14					130

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
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
*05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2193	2	47	9	N	43					127

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
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
05	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1952	2	20	9	N	18					44

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
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
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	2	19	9	N	17	112	1			44

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1180	2	33	9	N	30					132
05	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			N	-0-	103	1			29

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
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	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2519	2	15	9	N	14					140
*04	2340	N	2190	-0-	-150	-0-	2190	2			N	-0-					140
05	2604	N	2387	-0-	-217	-0-	2387	2			N	-0-	97	1			43

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
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
05	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	3190	2	21	9	N	19	84	1			33

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
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
05	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2111	2	19	9	N	17					102

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
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
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1856	2	26	9	N	24	86	1			42

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
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
05	2759	N	2306	-0-	-453	-0-	2281	2	25	9	N	23	178	1			42

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1943	2	11	9	N	10	65	1			96

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	1467	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
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
05	3224	X	2988	-0-	-236	-0-	2971	2	17	9	N	15					185

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
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
05	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2179	2	10	9	N	9					112

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
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
05	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	2517	2	31	9	N	28					93

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
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
05	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	1338	2	18	9	N	16					36

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
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
*05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1828	2	57	9	N	52					72

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
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
05	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2183	2	32	9	N	29					161

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2697	N	2470	-0-	-227	-0-	2470	2			N	-0-					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
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	1173	-0-	-98	-0-	1141	2	32	9	N	29					113
*04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					113
05	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			N	-0-	88	1			25

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
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
05	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	1959	2	20	9	N	18	79	1			56

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
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
05	2604	N	2054	-0-	-550	-0-	2052	2	2	9	N	2	105	1			46

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
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	4594	-0-	-242	-0-	4572	2	22	9	N	20					182
*04	4680	X	3551	-0-	-1129	-0-	3551	2			N	-0-					182
05	4619	X	3345	-0-	-1274	-0-	3345	2			N	-0-					182

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					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
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	2020	-0-	-213	-0-	2020	2			N	-0-					110
*03	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2188	2			N	-0-					110
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					110
*05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-	61	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 #: 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
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
05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1447	2	1	9	N	1	99	1			57

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
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
05	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	2562	2	17	9	N	15	122	1			68

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
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	2910	N	2873	-0-	-37	-0-	2849	2	24	9	N	22					137
05	3007	X	2634	-0-	-373	-0-	2634	2			N	-0-	92	1			45

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
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
05	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	3183	2	34	9	N	31	59	1			51

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
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
05	2356	N	1853	-0-	-503	-0-	1832	2	21	9	N	19	121	1			42

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
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
05	2263	N	1678	-0-	-585	-0-	1655	2	23	9	N	21					109

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
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
05	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	1951	2	58	9	N	53					197

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	3974	2	47	9	N	43	78	1			60

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

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
05	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	2268	2	9	9	N	8					202

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

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
05	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	2961	2	63	9	N	57					139

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

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
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2335	2	31	9	N	28					75

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

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
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1457	2	33	9	N	30	131	1			84

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

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
05	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	2421	2	56	9	N	51					105

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

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
05	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	2188	2	32	9	N	29					67

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	2226	2	22	9	N	20					70

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
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
05	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2294	2	50	9	N	45					94

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
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
05	4123	X	3612	-0-	-511	-0-	3535	2	77	9	N	70					122

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
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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1748	3	58	9	N	53					135
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					135

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
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
05	620	N	145	-0-	-475	-0-	142	2	3	9	N	3					32

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
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
05	589	X	275	-0-	-314	-0-	274	2	1	9	N	1					129

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
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
05	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1211	2	17	9	Y	15	22	1			12

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
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
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	2	20	9	N	18	1	8			181

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
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
05	1023	N	978	-0-	-45	-0-	965	2	13	9	Y	12					56

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
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
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					7

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
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
05	1116	X	1065	-0-	-51	-0-	1047	2	18	9	N	16					256

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
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
*05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3839	2	1	9	N	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
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
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1290	2	33	9	N	30					87

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
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
*05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2344	2	35	9	Y	32	1	8			58

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
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
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2176	2	6	9	Y	5	1	8			81

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
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
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					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
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
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1926	2	14	9	Y	13					30

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
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
05	5053	X	4662	-0-	-391	-0-	4588	2	74	9	Y	67					99

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
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
05	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	1032	2			Y	-0-					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
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
05	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1629	2	3	9	Y	3					43

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
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
*05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2922	2	42	9	Y	38	1	8			79

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
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
05	3007	X	2564	-0-	-443	-0-	2523	2	41	9	Y	37					63

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
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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
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
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	Y	15	1	8			52

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
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
05	1953	N	1694	-0-	-259	-0-	1671	2	23	9	Y	21	32	1			31

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
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
05	3534	X	2725	-0-	-809	-0-	2718	2	7	9	Y	6	1	8			121

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
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
05	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1573	2	12	9	Y	11					25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
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
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			Y	-0-					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
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
05	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	2039	2	1	9	Y	1					27

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
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
05	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	3491	2	26	9	Y	24	1	8			50

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
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
05	1457	X	1160	-0-	-297	-0-	1158	2	2	9	Y	2					52

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
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
*05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2149	2	1	9	Y	1					36

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
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
05	5549	X	5055	-0-	-494	-0-	4977	2	78	9	Y	71	1	8			131

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
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
05	4464	X	3997	-0-	-467	-0-	3942	2	55	9	Y	50	75	1	1	8	108

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
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
05	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	3007	2	42	9	Y	38	58	1			70

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
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
05	6944	X	6428	-0-	-516	-0-	6426	2	2	9	Y	2	1	8			40

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
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
05	8494	X	7752	-0-	-742	-0-	7695	2	57	9	Y	52	2	8			136

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
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
05	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1988	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
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
05	1829	N	1566	-0-	-263	-0-	1519	2	47	9	Y	43	1	8			79

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
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
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2					Y	-0-							-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
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
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1574	2		28	9		Y	25	1	8					105

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
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													
*05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	69	1		2316	2		N	74							147
							81	9													

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
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
05	1767	N	1329	-0-	-438	-0-	1329	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
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
05	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1019	2		12	9		N	11	1	8					37

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
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
05	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1666	2		1	9		N	1	1	8					28

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	38	1	2564	2	Y	7	1	8			15
							8	9									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

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
05	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1282	2	2	9	Y	2					17

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

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
*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1878	2	46	9	N	42	1	8			75

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

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
05	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	1030	2	1	9	N	1	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

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
05	1023	N	844	-0-	-179	-0-	12	1	801	2	N	28	2	8			62
							31	9									

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

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
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	8			133

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	607	2	1	9	Y	1					3

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2538	2	39	9	N	35					187

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
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
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	44	1	1475	2	N	-0-					126

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
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									
*05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	34	1	2287	2	Y	4	23	1			5
							4	9									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4526	X	4363	-0-	-163	-0-	4354	2	9	9	Y	8	64	1	1	8	6

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1322	2	35	9	N	32	1	8			119

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					23

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	1905	2			N	-0-					92

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1649	2	11	9	N	10	1	8			60

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
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
05	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	1832	2	14	9	N	13	1	8			38

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
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
05	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1160	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
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
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	N	15					88

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
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
*05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3651	2	47	9	Y	43					170

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
05	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	3824	2			N	-0-					57

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

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
05	2852	X	2274	-0-	-578	-0-	2274	2			N	-0-					98

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

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
05	2573	X	1997	-0-	-576	-0-	1997	2			Y	-0-					16

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

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-
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2388	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

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
*05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2420	2	7	9	N	6	1	8			129

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

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
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	22	1	723	2	N	-0-					23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	713	N	336	-0-	-377	-0-	336	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
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
*05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2861	2	75	9	N	68					102

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
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
05	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	2277	2			N	-0-					141

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
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									
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	72	1	2388	2	N	1	1	8			23
							1	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2489	2	1	9	N	1	1	8			18

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1798	N	1388	-0-	-410	-0-	1388	2			N	-0-					80

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1147	N	977	-0-	-170	-0-	971	2	6	9	N	5					202

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

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									
05	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	62	1	2060	2	N	31	1	8			130
							34	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

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
05	2356	X	1953	-0-	-403	-0-	1918	2	35	9	N	32					87

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

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
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2269	2	12	9	N	11	1	8			102

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

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
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1557	2	2	9	Y	2					51

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2768	2	6	9	Y	5					9

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
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-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	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
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
*05	3100	N	3965	-0-	865	1305	3964	2	1	9	Y	1	1	8			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
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-
*05	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1827	2	42	9	N	38					68

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
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
05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1574	2	2	9	Y	2					51

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
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
*05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2775	2	20	9	Y	18	143	1	1	8	25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	30 15	1 9	996	2	N	14	180	1			27
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
05	1116	N	845	-0-	-271	-0-	25	1	820	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

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
05	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1436	2	23	9	N	21	1	8			148

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

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
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					8

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

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-
05	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

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
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	Y	11					66

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	27	1	1794	2	Y	29					63
							32	9									

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
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
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	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
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
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
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			Y	-0-					3

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3596	X	2813	-0-	-783	-0-	2744	2	69	9	Y	63					90

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
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
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1674	2	11	9	Y	10					93

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1730	2	7	9	Y	6					95

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
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
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1826	2	7	9	N	6	1	8			37

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
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
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4	1	8			11

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
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
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	859	2	15	9	Y	14					39

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
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
05	6541	X	5633	-0-	-908	-0-	5619	2	14	9	Y	13	126	1			11

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6138	X	4817	-0-	-1321	-0-	4673	2	144	9	N	131	192	1	1	8	20

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 10118 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9827	X	8724	-0-	-1103	-0-	248	1	8254	2	N	202	190	1	1	8	52
							222	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
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
*05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2524	2	96	9	N	87	190	1			169

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
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
05	3317	#	2960	-0-	-357	-0-	2910	2	50	9	N	45					282

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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
05	16957	X	14978	-0-	-1979	-0-	14620	2	358	9	N	325	357	1			87

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5084	X	3702	-0-	-1382	-0-	3641	2	61	9	N	55					105

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
*05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			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

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-
05	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

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
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					80

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

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
05	1023	N	912	-0-	-111	-0-	765	2	147	9	N	134	153	1			80

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

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
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	33	2	4	9	N	4					96

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

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
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5					78

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

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
05	2170	#	643	-0-	-1527	-0-	643	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

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
05	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1209	2	14	9	N	13					95

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ROWELL, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 062955 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9220 - 9238

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-
05	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
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-
05	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

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
05	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

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
05	8990	1302	-0-	-7688	-0-	1302	3			N	-0-					96

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

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-
05	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

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
05	713 N	267	-0-	-446	-0-	267	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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764

ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
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
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	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
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
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					26

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	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
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-
05	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	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
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-					20
05	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	155	S	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	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

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
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			Y	-0-					37

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

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-
05	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

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
05	DLQ G-10		4	-0-	4	78	4	2			Y	-0-					85

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

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
05	DLQ G-10		5	-0-	5	115	5	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

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
05	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
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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

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-
05	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

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
05	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1205	3		N	-0-			23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	170	1	2412	2	N	2	2	8			56
							2	9									

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
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
*05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	165	1	2337	2	N	1	1	8			76
							1	9									

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
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
05	4247	X	2403	-0-	-1844	-0-	158	1	2243	2	Y	2	1	8			12
							2	9									

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1953	N	1454	-0-	-499	-0-	96	1	1357	2	N	1	1	8			55
							1	9									

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 #: 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
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
05	9300	X	9186	-0-	-114	-0-	606	1	8579	2	Y	1	1	8			44
							1	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	87	1	1227	2	N	1					48
							1	9									

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
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
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	53	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3596	X	2725	-0-	-871	-0-	345	1	2380	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
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
05	1054	N	105	-0-	-949	-0-	13	1	92	2	N	-0-					68

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.//CONT.// 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	899	N	412	-0-	-487	-0-	52	1	360	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

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-
05	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

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
05	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

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-
05	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

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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

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
*05	123	X	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	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

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
05	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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	174	1	2723	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

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-
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

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-
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	88	1	1376	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

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-
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	101	1	1584	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

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-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	46	1	723	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 #: 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
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-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	37	1	588	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

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-
05	1829	N	1351	-0-	-478	-0-	81	1	1270	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

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-
05	7905	X	7334	-0-	-571	-0-	439	1	6895	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

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-
*05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	119	1	1870	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

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-
*05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	118	1	1850	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

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-
05	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

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-
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	77	1	1209	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	109	1	1705	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	943	-0-	-111	-0-	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-
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	63	1	983	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	96	1	1514	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
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-
05	5332	X	4332	-0-	-1000	-0-	259	1	4073	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
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-
*05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	191	1	3001	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 #: 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
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-
05	2976	X	1542	-0-	-1434	-0-	92	1	1450	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
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-
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	117	1	1834	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
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-
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	691	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	108	1	1700	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
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-
05	4619	X	3673	-0-	-946	-0-	220	1	3453	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	1519	N	1033	-0-	-486	-0-	62	1	971	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
05	6014	X	4792	-0-	-1222	-0-	287	1	4505	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
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-
05	1953	N	1617	-0-	-336	-0-	97	1	1520	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
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-
05	5611	X	4843	-0-	-768	-0-	290	1	4553	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4464	X	3629	-0-	-835	-0-	217	1	3412	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3286	X	1699	-0-	-1587	-0-	102	1	1597	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5394	X	3752	-0-	-1642	-0-	225	1	3527	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9455	X	7797	-0-	-1658	-0-	467	1	7330	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 #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	118	1	1848	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9921 - 10482

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

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-
05	2573	N	2373	-0-	-200	-0-	142	1	2231	2	N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	258	1	1139	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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-
05	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	329	1	1456	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
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
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	413	2	24	9	N	22					55

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
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	138	2	9	9	N	8	155	1			88

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	139	2	24	9	N	22	162	1			84

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 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
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
05	6696	X	6550	-0-	-146	-0-	6515	2	35	9	N	32					212

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 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
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
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	369	2	39	9	N	35					202

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 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
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
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
05	403	N	150	-0-	-253	-0-	150	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
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-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

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
05	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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

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-
05	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

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-
05	29884	X	27749	-0-	-2135 B	-0-	1015	1	26734	2	Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2232	X	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	6					115

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	10	1	134	2	Y	2	1	1			1
							2	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
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-
*05	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	81	1	1117	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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3410	X	3339	-0-	-71	B	-0-	225	1	3096	2	Y	16	52	1			5
								18	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

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-
05	1271	X	993	-0-	-278	B	-0-	67	1	926	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

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-
05	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

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									
05	3472	X	2891	-0-	-581	B	-0-	182	1	2522	2	Y	170	135	1			56
								187	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

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									
*05	3484	X	3484	-0-	-0-	B	-0-	232	1	3211	2	Y	37	29	1			12
								41	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1581	N	1270	-0-	-311 B	-0-	86	1	1184	2	Y	-0-	2	1			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438

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

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

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									
05	5921	X	5880	-0-	-41 B	-0-	396	1	5470	2	Y	13	10	1			4
							14	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 205777 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10300

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

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									
*05	12072	X	12072	-0-	-0- B	-0-	813	1	11248	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	8604	X	8604	-0-	-0-	B	-0-	579	1	7991	2	Y	31	25	1			10
								34	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

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									
05	2263	X	1904	-0-	-359	B	-0-	126	1	1737	2	Y	37	33	1			12
								41	9									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

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-
05	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

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									
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1498	2	Y	-0-	2	1			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	7398	X	7398	-0-	-0- B	-0-	498	1	6879	2	Y	19	17	1			6
							21	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3472	X	3151	-0-	-321 B	-0-	210	1	2904	2	Y	34	27	1			11
							37	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4867	X	4244	-0-	-623 B	-0-	287	1	3954	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3906	X	3586	-0-	-320 B	-0-	342	1	3244	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	558	N	204	-0-	-354	B	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

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									
05	4929	X	3445	-0-	-1484	B	-0-	230	1	3173	2	Y	38	32	1			13
								42	9									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

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									
05	4898	X	4751	-0-	-147	B	-0-	314	1	4347	2	Y	82	67	1			27
								90	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

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-
05	6820	X	5829	-0-	-991	B	-0-	394	1	5435	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500

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-
05	4867	X	1683	-0-	-3184	B	-0-	114	1	1569	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

12	5766	X	5739	-0-	-27	B	-0-	370 12	1 9	5357	2	Y	11	13	1			3
01	5766	X	5593	-0-	-173	B	-0-	380 11	1 9	5202	2	Y	10	11	1			2
02	6119	X	4044	-0-	-2075	B	-0-	278 9	1 9	3757	2	Y	8	7	1			3
03	6541	X	5554	-0-	-987	B	-0-	388 12	1 9	5154	2	Y	11	7	1			7
04	6330	X	5203	-0-	-1127	B	-0-	361 8	1 9	4834	2	Y	7	12	1			2
05	5735	X	5106	-0-	-629	B	-0-	344	1	4762	2	Y	-0-	2	1			-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

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-
05	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

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-
05	496	N	268	-0-	-228	B	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

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-
*05	623	X	623	-0-	-0-	B	-0-	42	1	581	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	1550	X	119	-0-	-1431 B	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10551 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2402	X	2402	-0-	-0- B	-0-	162	1	2240	2	N	-0-			-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	3224	X	2819	-0-	-405 B	-0-	190	1	2629	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
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-
*05	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	20	1	274	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
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-
05	19933	X	17375	-0-	-2558 B	-0-	1173	1	16202	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
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-
05	1488	N	909	-0-	-579 B	-0-	62	1	847	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1581	N	1510	-0-	-71	B	-0-	102	1	1408	2	N	-0-					-0-

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	N	99	-0-	-118	B	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2418	X	2219	-0-	-199	B	-0-	150	1	2069	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	8928	X	8121	-0-	-807	B	-0-	548	1	7570	2	Y	3	2	1			1
								3	9									

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1643	X	1604	-0-	-39	B	-0-	1604	2			N	-0-					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2666	X	1970	-0-	-696	B	-0-	1934	2	36	9	N	33					121

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2387	N	2326	-0-	-61 B	-0-	2318	2	8	9	Y	7					14

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1569	2	2	9	N	2					5

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	2585	2	4	9	Y	4					10

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2728	N	529	-0-	-2199 B	-0-	523	2	6	9	Y	5					25

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	978	2	2	9	Y	2					18

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3038	X	3029	-0-	-9 B	-0-	3018	2	11	9	Y	10					20

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2			N	-0-					41

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
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
*05	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1225	2	1	9	N	1					82

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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
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
05	372	N	156	-0-	-216 B	-0-	153	2	3	9	N	3					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

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
05	1705	N	1425	-0-	-280 B	-0-	1403	2	22	9	N	20	1	8			136

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

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
05	2480	N	2054	-0-	-426 B	-0-	2004	2	50	9	N	45	152	1	1	8	72

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

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
05	2728	X	1906	-0-	-822 B	-0-	1906	2			N	-0-					87

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

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
*05	2301	X	2301	-0-	-0- B	-0-	2272	2	29	9	N	26	186	1	1	8	26

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

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
05	2015	X	1375	-0-	-640 B	-0-	1375	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

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
05	1395	X	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	1	1	8			143

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1860	X	1677	-0-	-183 B	-0-	1663	2	14	9	N	13					232

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

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
05	806	X	-0-	-0-	-806 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

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
05	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

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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-
*05	4030	X	4030	-0-	-0- B	-0-	514	1	3516	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

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-
05	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

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-
05	806	N	481	-0-	-325 B	-0-	61	1	420	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

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-
05	124	N	-0-	-0-	-124 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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	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
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-
05	SHUT IN		NO RPT	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
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
*05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	908	2	91	9	Y	83					192

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

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
05	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

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-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

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-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	197	1	2722	2	N	4	18	1			30
							4	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 9740

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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
05	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
12	186	X	109	-0-	-77	-0-	6	1	100	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
01	279	X	223	-0-	-56	-0-	11	1	159	2	Y	48	40	1			9
							53	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	47	39	1			17
							52	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	44	34	1			27
							48	9									
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	10	1	135	2	Y	34	51	1			10
							37	9									
05	217	N	68	-0-	-149	-0-	5	1	53	2	Y	9	16	1			3
							10	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	136 21	1 9	1983	2	Y	19	23	1			5
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	137 20	1 9	1873	2	Y	18	20	1			3
02	1914	N	1899	-0-	-15	-0-	130 19	1 9	1750	2	Y	17	14	1			6
03	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	126 25	1 9	1677	2	Y	23	15	1			14
04	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	126 10	1 9	1686	2	Y	9	20	1			3
05	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	120 11	1 9	1664	2	Y	10	10	1			3

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
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-
05	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
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-
05	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
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
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

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									
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	47	1	660	2	Y	24	24	1			8
							26	9									

ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

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
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	854	2	77	9	N	70					127

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

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
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	N	5					127

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

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
05	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1177	2	19	9	N	17					212

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

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
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					63

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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
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
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	781	2	80	9	N	73					108

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
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
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	628	2	11	9	N	10					192

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
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
05	1271	X	1231	-0-	-40	-0-	1187	2	44	9	Y	40					160

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
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
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	711	2	8	9	N	7					105

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
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
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	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
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
*05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2608	2	36	9	N	33	176	1			42

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
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
05	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1205	2	17	9	N	15					150

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
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
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					52

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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
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
*05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4445	2	7	9	N	6					113

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	792	-0-	-169	-0-	759	2	33	9	N	30					161

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-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
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					132

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	902	2	8	9	Y	7	2	1			67

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3565	X	2092	-0-	-1473	-0-	2089	2	3	9	Y	3	158	1			100

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1565	2	62	9	Y	56	182	1			110

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	1557	2	74	9	Y	67	177	1			72

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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
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-
05	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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	523	2	12	9	N	11					32

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5084	X	4645	-0-	-439	-0-	4614	2	31	9	N	28	177	1			78

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	1014	1	3869	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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-
05	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

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-
05	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

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
05	310	X	87	-0-	-223	-0-	87	2			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

12	7037	X	6543	-0-	-494	-0-	67	1	6213	2	N	239	182	1			165
							263	9									
01	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	75	1	7136	2	N	109	180	1			94
							120	9									
02	7656	X	5956	-0-	-1700	-0-	70	1	5711	2	N	159	182	1			71
							175	9									
03	8184	X	4941	-0-	-3243	-0-	118	1	4716	2	N	97					168
							107	9									
04	7920	X	6244	-0-	-1676	-0-	406	1	5727	2	N	101	183	1			86
							111	9									
05	7316	X	6876	-0-	-440	-0-	6616	2	260	9	N	236	179	1			143

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

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-
05	2449	X	2149	-0-	-300	-0-	146	1	2003	2	N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

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-
05	310	X	50	-0-	-260	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	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
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-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
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-
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	47	1	659	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	502	1	3196	2	N	-0-			-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	3131	X	2376	-0-	-755	-0-	160	1	2216	2	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-			-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	2852	X	2152	-0-	-700	-0-	676	1	1476	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

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-
05	2139	X	865	-0-	-1274	-0-	58	1	807	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

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-
05	62	X	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 279908 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 7812 - 7860

*12	8339	X	1357	-0-	-6982	-0-	88	1	1269	2	N	-0-					-0-
*01	8339	X	1256	-0-	-7083	-0-	86	1	1170	2	N	-0-					-0-
*02	7801	X	1306	-0-	-6495	-0-	90	1	1216	2	N	-0-					-0-
*03	8339	X	1460	-0-	-6879	-0-	102	1	1358	2	N	-0-					-0-
*04	8070	X	1315	-0-	-6755	-0-	91	1	1224	2	N	-0-					-0-
*05	8339	X	1364	-0-	-6975	-0-	92	1	1272	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

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
05	3565	X	2072	-0-	-1493	-0-	2033	2	39	9	N	35	180	1			71

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	2786	2	6	9	N	5					109

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
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
*05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2195	2	46	9	N	42					144

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	399	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
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-
*05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	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
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
05	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
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									
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	477	1	2962	2	N	-0-					174

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

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
05	1054	X	1008	-0-	-46	-0-	161	1	847	2	N	-0-					57

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

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									
05	775	X	757	-0-	-18	-0-	90	1	667	2	N	-0-					33

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

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									
*05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	707	1	4367	2	N	88	1	8			217
							97	9									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4433	X	4113	-0-	-320	-0-	653	1	3419	2	N	37					204
							41	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					222

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

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
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					40

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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
05	1302	X	1065	-0-	-237	-0-	1055	3	10	9	N	9			222

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
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
05	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	3352	3	17	9	N	15			297

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
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
05	14B2 EXT		4674	-0-	4674	22589	4621	3	53	9	N	48			218

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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-
05	14B2 EXT		16199	-0-	16199	17625	16199	3			N	-0-			-0-

PAXTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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-
05	SHUT IN		2312	-0-	2312	2312	2254	3	58	9	N	53			53

ELLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					54

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
05	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
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
05	5983	X	20	-0-	-5963	-0-	20	2			N	-0-	136	1			53

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
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
05	713	X	45	-0-	-668	-0-	45	2			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
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
*05	3100	N	1085	-0-	-2015	7362	1060	2	25	9	N	23					245

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
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
05	1705	X	1217	-0-	-488	-0-	1217	2			N	-0-					120

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2852	X	810	-0-	-2042	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	8153	X	7454	-0-	-699	-0-	7454	2			N	-0-					83

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					37

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511 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
05	2573 X	2235	-0-	-338	-0-	2235	2			N	-0-					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
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

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
05	DLQ G-10		7592	-0-	7592	20473	7592	3			N	-0-					59

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

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
*05	11074	X	3650	-0-	-7424	-0-	3649	3	1	9	N	1					21

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

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
05	868	N	181	-0-	-687	-0-	181	3			N	-0-					1

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

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
05	DLQ G-10		1303	-0-	1303	7387	1303	3			N	-0-					1

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
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
05	2077	#	1137	-0-	-940	-0-	1076	2	61	9	Y	55	165	1			98

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
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
05	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)//CONT.// 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
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
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
05	2821	X	2323	-0-	-498	-0-	2299	2	24	9	N	22					172

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
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	203	R	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	3	N	-0-					29
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759		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-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	2124					N	NO RPT					-0-

TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER) 90063 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132449 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7904 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	X	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					86
	HOOPER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 253304		COMPL. DATE 10/12/2009			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6886 - 7810			
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
05	1705	X	1203	-0-	-502	-0-	1203	3			N	-0-					166
	MCINTYRE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 260681		COMPL. DATE 10/07/2010			TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6868 - 7259			
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
05	2356	X	1604	-0-	-752	-0-	1597	3	7	9	N	6					201
	SURNSON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 262940		COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6856 - 7097			
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
05	4247	X	1640	-0-	-2607	-0-	1634	3	6	9	N	5					112

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30

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

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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-		-0-	-0-	12	1	80	2	N	40					160
								44	9									
01	133	N	133	-0-		-0-	-0-	14	1	76	2	N	39					199
								43	9									
02	145	N	118	-0-		-27	-0-	14	1	79	2	N	23	187	1			35
								25	9									
03	127	N	127	-0-		-0-	-0-	15	1	82	2	N	27					62
								30	9									
04	126	N	126	-0-		-0-	-0-	14	1	82	2	N	27					89
								30	9									
*05	136	N	136	-0-		-0-	-0-	12	1	79	2	N	41					130
								45	9									

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-	540	1	1361	2	N	43	181	1			32
								47	9									

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

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-
05	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

12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					95
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					95
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					95
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					95
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					95
05	527	N	63	-0-	-464	-0-	-0-	63	2			N	-0-					95

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					5
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					5
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					5
03	713	N	588	-0-	-125	-0-	-0-	588	2			N	-0-					5
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	-0-	579	2			N	-0-					5
05	930	N	591	-0-	-339	-0-	-0-	591	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2914	#	1267	-0-	-1647	-0-	1255	2	12	9	N	11					41

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
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
05	279	#	273	-0-	-6	-0-	243	2	30	9	N	27					95

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
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
05	217	#	135	-0-	-82	-0-	7	1	128	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
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
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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
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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

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
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

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
05	248	#	243	-0-	-5	-0-	102	1	141	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

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					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
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-
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	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
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
05	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
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
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	48	1	62	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
*05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	N	7					162

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	93	1	190	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3643	X	3643	-0-	-0- B	-0-	3643	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5797	X	4428	-0-	-1369 B	-0-	4428	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

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-
*05	6115	X	6115	-0-	-0- B	-0-	6115	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

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
05	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

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-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

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
05	1457	N	1014	-0-	-443	-0-	1014	3			N	-0-					82

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

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
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	2			N	-0-					285

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	21235	X	17699	-0-	-3536	-0-	17242	2	457	9	N	415	382	1			160

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5084	X	1227	-0-	-3857	-0-	80	1	1144	2	N	3					92
							3	9									
*01	5084	X	1238	-0-	-3846	-0-	81	1	1157	2	N	-0-					92
*02	4756	X	1004	-0-	-3752	-0-	66	1	938	2	N	-0-					92
*03	5084	X	1100	-0-	-3984	-0-	68	1	968	2	N	58					150
							64	9									
*04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					150
*05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					150

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
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	1473	-0-	-117	-0-	1440	2	33	9	N	30					53
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1500	2	24	9	N	22					75

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
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	1695	-0-	-555	-0-	1667	2	28	9	Y	25					41
05	2232	N	1737	-0-	-495	-0-	1700	2	37	9	Y	34					75

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
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	1029	-0-	-1011	-0-	985	2	44	9	Y	40					46
05	2201	N	1032	-0-	-1169	-0-	1000	2	32	9	Y	29					75

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
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	1917	-0-	-183	-0-	1895	2	22	9	N	20					38
05	2170	X	1913	-0-	-257	-0-	1900	2	13	9	N	12					50

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
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	1094	-0-	-856	-0-	1061	2	33	9	Y	30					46
05	1922	N	1132	-0-	-790	-0-	1100	2	32	9	Y	29					75

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
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-
05	1519	X	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1550	N	1265	-0-	-285	-0-	1265	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
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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	29265					N	-0-					39

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	73	1	1599	2	Y	20	28	1			20
							22	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	99	1	2159	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3441	X	3440	-0-	-1	-0-	149	1	3257	2	Y	31	55	1			32
							34	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	80	1	1748	2	Y	26	56	1			26
							29	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4092	X	3681	-0-	-411	-0-	161	1	3516	2	Y	4	48	1			3
							4	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3131	X	1394	-0-	-1737	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-					25

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
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									
*05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	173	1	3787	2	Y	6					32
							7	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	82	1	1803	2	N	7					142
							8	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 #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5053	X	1200	-0-		-3853	-0-	52	1	1139	2	Y	8	42	1			8
								9	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3503	X	3280	-0-		-223	-0-	143	1	3137	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2790	N	2751	-0-		-39	-0-	120	1	2631	2	N	-0-					84

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1147	N	771	-0-		-376	-0-	32	1	710	2	N	26					90
								29	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1736	X	1417	-0-	-319	-0-	62	1	1355	2	Y	-0-					90

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	217	N	45	-0-	-172	-0-	2	1	43	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4495	X	3646	-0-	-849	-0-	159	1	3487	2	Y	-0-					12

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	143	1	3129	2	Y	3					53
							3	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	7254	X	6330	-0-	-924	-0-	276	1	6043	2	Y	10					98
							11	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

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-
05	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

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-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

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-
*05	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

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-
*05	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

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-
*05	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	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
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-
*05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	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
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-
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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
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-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	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
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-
*05	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	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
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-
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	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
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-
*05	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	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
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-
*05	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	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
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-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

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-
05	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

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-
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	12090	X	10668	-0-	-1422	-0-	10668	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

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-
*05	3100	N	8191	-0-	5091	9278	8191	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

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-
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

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-
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	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
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-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-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
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-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	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
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-
*05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	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
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-
*05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	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
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-
05	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
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-
05	6944	X	6460	-0-	-484	-0-	6460	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

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-
05	8308	X	5598	-0-	-2710	-0-	5598	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

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-
05	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

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-
05	3286	X	3091	-0-	-195	-0-	3091	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

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-
05	2821	X	2032	-0-	-789	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

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-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

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-
05	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	2749	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
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-
*05	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

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-
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

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-
05	7595	X	6206	-0-	-1389	-0-	6206	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

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-
05	9796	X	8657	-0-	-1139	-0-	8657	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	682	N	99	-0-	-583	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

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-
05	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	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
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-
05	3658	X	2297	-0-	-1361	-0-	2297	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
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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*05	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	15939	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
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-
05	7967	X	6656	-0-	-1311	-0-	6656	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
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-
05	3968	X	2878	-0-	-1090	-0-	2878	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
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-
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	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
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-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	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
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-
05	5053	X	3961	-0-	-1092	-0-	3961	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
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-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
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-
*05	3100	N	5013	-0-	1913	1913	5013	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
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-
05	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	4039	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
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-
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	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
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-
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	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
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-
05	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	4019	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
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-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

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-
05	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

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-
05	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	3111	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

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-
05	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

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-
05	2511	X	2410	-0-	-101	-0-	2410	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
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-
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	620	N	340	-0-	-280	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2263	X	2148	-0-	-115	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	124	-0-	124	124	124	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3996	-0-	3996	4120	3996	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	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
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-
05	7657	X	7239	-0-	-418	-0-	7239	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3007	X	1807	-0-	-1200	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4371	X	2003	-0-	-2368	-0-	2003	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5890	X	5754	-0-	-136	-0-	5754	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
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-
05	3813	X	3236	-0-	-577	-0-	3236	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

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-
05	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

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-
*05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

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-
05	3875	X	3542	-0-	-333	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

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-
*05	3100	N	7460	-0-	4360	13455	7460	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

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-
05	7006	X	6602	-0-	-404	-0-	6602	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

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-
05	5549	X	4280	-0-	-1269	-0-	4280	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
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-
05	3255	X	134	-0-	-3121	-0-	134	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
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-
*05	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	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
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
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	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
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-
05	8711	X	8116	-0-	-595	-0-	8116	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
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-
*05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	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
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-
05	5487	X	4044	-0-	-1443	-0-	4044	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	11439	X	7154	-0-	-4285	-0-	7154	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

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-
05	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3769	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

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-
05	4278	X	3378	-0-	-900	-0-	3378	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
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-
05	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

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-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

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-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

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-
05	10788	X	10034	-0-	-754	-0-	10034	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

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-
05	2728	X	2535	-0-	-193	-0-	2535	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

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-
05	7843	X	6882	-0-	-961	-0-	6882	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

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-
05	5766	X	5362	-0-	-404	-0-	5362	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	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
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-
05	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
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-
05	6541	X	6108	-0-	-433	-0-	6108	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 3 RRCID -> 173966 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7882 - 7950

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

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-
05	2573	X	1436	-0-	-1137	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

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-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

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-
05	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
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-
*05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

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-
05	3472	X	3151	-0-	-321	-0-	3151	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

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-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

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-
05	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

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-
*05	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	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
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-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

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-
05	2852	X	2690	-0-	-162	-0-	2690	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

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-
05	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	2958	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

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-
*05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

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-
*05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

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-
*05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

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-
05	4433	X	4267	-0-	-166	-0-	4267	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
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-
*05	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

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-
*05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

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-
05	9734	X	8735	-0-	-999	-0-	8735	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

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-
05	2666	X	2393	-0-	-273	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

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-
05	8711	X	8453	-0-	-258	-0-	8453	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

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-
05	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	2795	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

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-
05	1395	X	1113	-0-	-282	-0-	1113	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
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-
05	3100	X	1900	-0-	-1200	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1705	X	1641	-0-	-64	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4526	X	3423	-0-	-1103	-0-	3423	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
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-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

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-
05	3627	X	3430	-0-	-197	-0-	3430	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

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-
05	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

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-
*05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

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-
*05	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

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-
*05	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	15190	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

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-
*05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	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
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-
05	12927	X	11823	-0-	-1104	-0-	11823	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
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-
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	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
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-
*05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	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
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-
05	9238	X	8232	-0-	-1006	-0-	8232	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
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-
*05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	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
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-
05	3069	X	2088	-0-	-981	-0-	2088	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
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-
05	11160	X	10377	-0-	-783	-0-	10377	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
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-
05	11997	X	11056	-0-	-941	-0-	11056	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

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-
05	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

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-
05	4216	X	2573	-0-	-1643	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

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-
05	2976	X	2283	-0-	-693	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

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-
05	8494	X	8031	-0-	-463	-0-	8031	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

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-
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	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

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
05	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
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-
05	7595	X	6946	-0-	-649	-0-	6946	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6975	X	6275	-0-	-700	-0-	6275	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5766	X	5340	-0-	-426	-0-	5340	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	3520	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6355	X	5896	-0-	-459	-0-	5896	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	12772	X	11387	-0-	-1385	-0-	11387	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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
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-
05	13578	X	12464	-0-	-1114	-0-	12464	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

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-
05	10106	X	9531	-0-	-575	-0-	9531	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

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-
*05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

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-
*05	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

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-
05	5332	X	4992	-0-	-340	-0-	4992	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

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-
*05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

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-
*05	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	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
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-
05	4433	X	4218	-0-	-215	-0-	4218	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

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-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

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-
05	3286	X	2613	-0-	-673	-0-	2613	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

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-
*05	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

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-
05	9548	X	7854	-0-	-1694	-0-	7854	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

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-
05	10447	X	10028	-0-	-419	-0-	10028	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

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-
*05	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	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
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-
*05	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

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-
05	4991	X	4482	-0-	-509	-0-	4482	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

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-
05	12927	X	12528	-0-	-399	-0-	12528	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

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-
05	10664	X	10228	-0-	-436	-0-	10228	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

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-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

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-
*05	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	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

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
05	4433	X	3528	-0-	-905	-0-	2	1	3526	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
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-
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

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-
*05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

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-
05	5332	X	3599	-0-	-1733	-0-	3599	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

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-
05	7471	X	6921	-0-	-550	-0-	6921	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

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-
05	3844	X	3387	-0-	-457	-0-	3387	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

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-
05	6851	X	5618	-0-	-1233	-0-	5618	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

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-
05	7440	X	6462	-0-	-978	-0-	6462	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
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-
05	2914	X	2532	-0-	-382	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8587	X	8577	-0-	-10	-0-	8577	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5146	X	5013	-0-	-133	-0-	5013	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	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
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-
05	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	2482	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
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-
*05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	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
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-
05	6045	X	5930	-0-	-115	-0-	5930	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
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-
*05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	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
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-
05	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	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
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-
*05	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	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
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-
05	3348	X	1837	-0-	-1511	-0-	1837	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
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-
05	12307	X	11272	-0-	-1035	-0-	11272	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

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-
05	7781	X	7088	-0-	-693	-0-	7088	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

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-
05	9579	X	9126	-0-	-453	-0-	9126	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

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-
05	4836	X	4330	-0-	-506	-0-	4330	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

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-
*05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

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-
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

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-
05	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1520	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
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-
*05	3100	N	3334	-0-	234	234	3334	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
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-
05	14384	X	13716	-0-	-668	-0-	13716	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
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-
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	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
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-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
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-
*05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	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
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-
05	4929	X	4679	-0-	-250	-0-	4679	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
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-
*05	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	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
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-
05	8339	X	7483	-0-	-856	-0-	7483	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

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-
05	7936	X	6208	-0-	-1728	-0-	6208	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

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-
05	7471	X	5759	-0-	-1712	-0-	5759	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

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-
05	7998	X	7537	-0-	-461	-0-	7537	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

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-
05	1860	X	7	-0-	-1853	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

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-
05	4991	X	1492	-0-	-3499	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

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-
*05	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	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
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-
*05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4712	X	4017	-0-	-695	-0-	4017	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	10757	X	8732	-0-	-2025	-0-	8732	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	848	2	18	9	N	16					163

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4278	X	1930	-0-	-2348	-0-	1930	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
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-
*05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	130	-0-	-800	-0-	6	1	123	2	N	1					128
							1	9									
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					128

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1	1	1182	2	N	17					97
							19	9									

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4588	X	4052	-0-	-536	-0-	4052	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	10385	X	7294	-0-	-3091	-0-	7294	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3875	X	2638	-0-	-1237	-0-	2638	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
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-
05	6138	X	5615	-0-	-523	-0-	5615	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

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-
05	4092	X	3702	-0-	-390	-0-	3702	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

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-
*05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

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-
05	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

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-
05	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
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-
05	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

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-
05	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

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
05	14B2	EXT	24	-0-	24	B	36	24	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

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
05	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

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
05	2294	X	2271	-0-	-23		-0-	2228	2	43 9	N	39					227

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

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-
*05	885	N	885	-0-	-0-		-0-	885	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
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	574	-0-	-686	-0-	530	2	44	9	Y	40					46
05	1395	N	632	-0-	-763	-0-	600	2	32	9	Y	29					75

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

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	516	X	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	N	-0-					24
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					24

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

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	5320	-0-	-105	-0-	345	1	4931	2	N	40					114
							44	9									
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	30					144
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					144

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

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	-0-	-0-	-4898	-0-					N	33					142
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	19					161
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					161

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
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	-0-	-0-	-341	-0-					N	2					47
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	2					49
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					49

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	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

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	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	88	1	1250	2	N	-0-					80
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	5					85
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					85

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

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	1415	-0-	-352	-0-	92	1	1315	2	N	7					172
							8	9									
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	6					178
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					178

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

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
05	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

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
05	DLQ G-10		35	-0-	35	54	35	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
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
05	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
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
05	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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2356	N	2021	-0-	-335	-0-	4 17	1 9	2000	2	Y	15					148
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 4	1 9	1754	2	Y	4					22
04	1950	X	1736	-0-	-214	-0-	1736	2			Y	-0-					22
05	2015	X	1779	-0-	-236	-0-	1	1	1778	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
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
05	1116	X	490	-0-	-626	-0-	490	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
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
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	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-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 200167 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2406 - 2426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2016 - P/A 05/19/16

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 200176 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2463 - 2473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0 A	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

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
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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-
05	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
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
05	7254	X	7181	-0-	-73	-0-	373 109	1 9	6699	2	N	99	181	1	2	8	145

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	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
05	2046	N	1361	-0-	-685	-0-	1307	2	54	9	Y	49	43	1			11

TROUP, WEST (RUCKER) 91484 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
RORK WELL #: 1 RRCID -> 212575 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4122 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	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
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
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	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
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
05	3286	X	2257	-0-	-1029	-0-	2225	2	32	9	N	29					257

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
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
05	2294	X	1643	-0-	-651	-0-	1631	2	12	9	N	11					175

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
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-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					21

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
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
05	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	2552	2	47	9	N	43	1	8			110

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
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
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					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

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-
05	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

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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

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							
05	2914	X	2043	-0-	-871	-0-	1866	6	177	9	Y	161	174	1			156

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
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					30

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
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									
*05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4119	6	393	9	Y	357	384	1	2	8	988

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
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									
05	5704	X	2527	-0-	-3177	-0-	2308	6	219	9	Y	199	215	1			239

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4154	X	457	-0-	-3697	-0-	417	6	40	9	Y	36	39	1			147

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 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
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	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	96	1			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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							
05	14353	X	11409	-0-	-2944	-0-	10420	6	989	9	Y	899	972	1			394

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
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									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36

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
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-
05	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
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
05	806	#	443	-0-	-363	-0-	414	2	29	9	N	26					106

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
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-
05	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
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	1	8			245
							140	9									
*04	17340		16209	-0-	-1131	30831	2640	1	13436	2	N	121	2	8			364
							133	9									
05	17918		13349	-0-	-4569	26262	2728	1	10493	2	N	116	325	1			155
							128	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
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
05	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
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
05	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

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
*05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2744	2	52	9	N	47	4	8			135

GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

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
05	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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									
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					16

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	7	1	89	2	N	-0-					17
							20	3									

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

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									
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	483	2	N	3	36	1			72
							92	3	3	9							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

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									
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	81	1	1129	2	N	3					83
							217	3	3	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	N	2					70
							64	3	2	9							

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

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
05	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

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							
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	32	2	N	-0-					30
							6	3									

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

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									
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	59	2	N	3					27
							14	3	3	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	94	2	N	15					160
							18	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
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							
05	1736	N	1213	-0-	-523	-0-	69	1	945	2	N	17					102
							180	3	19	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
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
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	4	2	1	3	N	-0-					19

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
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
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	11	1	157	2	N	-0-					168
							30	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1209	N	482	-0-	-727	-0-	27	1	368	2	N	15					147
							70	3	17	9							

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	141	1	1950	2	N	20					97
							373	3	22	9							

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	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									
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					20
							16	3									

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
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									
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	2	1	30	2	N	-0-					36
							6	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	N	8	143	1			25
							118	3	9	9							

WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

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							
05	1209	N	894	-0-	-315	-0-	52	1	677	2	N	10					137
							154	3	11	9							

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

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							
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					158

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

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							
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	89	1	1148	2	N	8					175
							261	3	9	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
05	2945	X	224	-0-	-2721	-0-	13	1	172	2	N	-0-					40
							39	3									

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
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							
05	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	104	1	1332	2	N	20					105
							301	3	22	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
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							
05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	71	1	910	2	N	7					105
							206	3	8	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					130
							2	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	5					127
							32	3	6	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	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							
05	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	89	1	1229	2	N	10					45
							235	3	11	9							

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	78	1	1013	2	N	7					42
							230	3	8	9							

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	111	1	1438	2	N	54	178	1			53
							327	3	59	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2170	N	2014	-0-	-156	-0-	114	1	1579	2	N	17					137
							302	3	19	9							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1798	N	991	-0-	-807	-0-	54	1	753	2	N	35					148
							145	3	39	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	211	1	2918	2	N	3					48
							559	3	3	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1395	N	974	-0-	-421	-0-	58	1	745	2	N	2	54	1			48
							169	3	2	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	115	1	1599	2	N	2					32
							307	3	2	9							

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1240	N	678	-0-	-562	-0-	41	1	520	2	N	-0-	112	1			16
							117	3									

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
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							
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	N	1					28
							38	3	1	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

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
05	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

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-
05	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

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
05	1085	N	785	-0-	-300	-0-	783	2	2	9	Y	2	3	1			26

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

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
05	2263	X	1470	-0-	-793	-0-	1396	2	74	9	Y	67	10	1	58	8	14

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

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
*05	116065	X	116065	-0-	-0-	-0-	115592	2	473	9	Y	430	491	1			-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
*05	141287	X	141287	-0-	-0-	-0-	140627	2	660	9	Y	600	649	1			1

WAGNER OIL COMPANY 891175
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

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
05	1209	N	852	-0-	-357	-0-	412	1	440	2	N	-0-					60

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

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
05	1302	N	749	-0-	-553	-0-	363	1	386	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

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
05	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

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
05	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	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

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-
05	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

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
05	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

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
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	118 9	1 9	1848	2	N	8					26

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	134	1	2951	2	N	10	75	1			5
							11	9									

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	16	1	4111	2	N	2	84	1			13
							2	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	140	1	1875	2	N	-0-					135

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
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									
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	122	1	1655	2	N	2					16
							2	9									

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

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-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
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
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	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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 #: 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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
05	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
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
05	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
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
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
05		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

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							
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	65	1	841	2	N	33	56	1			117
							185	3	36	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

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									
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	206	2	N	-0-					44
							46	3									

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	713	N	559	-0-	-154	-0-	33	1	429	2	N	2					45
							95	3	2	9							

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

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
05	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

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	164	1	5288	2	N	55	155	1			32
							61	9									
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	136	1	4389	2	N	50					82
							55	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	106	1	3427	2	N	33					115
							36	9									
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	139	1	4492	2	N	53					168
							58	9									
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	145	1	4673	2	N	55	95	1			128
							61	9									
*05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	132	1	4280	2	N	37	58	1			107
							41	9									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

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
05	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

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									
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-					68
							39	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

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									
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	N	4					27
							126	3	4	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

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									
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-					78
							58	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

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									
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	110	1	1431	2	N	4					62
							316	3	4	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	N	20					200
							61	3	22	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
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									
05	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	60	1	774	2	N	-0-					65
							170	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	63	1	831	2	N	67	159	1			76
							242	3	74	9							

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	80	1	1042	2	N	8					173
							230	3	9	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	102	1	1651	2	N	1					73
							146	3	1	9							

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1891	N	1380	-0-	-511	-0-	82	1	1062	2	N	2					77
							234	3	2	9							

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1705	N	838	-0-	-867	-0-	46	1	649	2	N	-0-					29
							143	3									

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	3100	N	3231	-0-	131	196	179	1	2490	2	N	15					132
							545	3	17	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	341	N	186	-0-	-155	-0-	10	1	134	2	N	11					35
							30	3	12	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
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									
05	1891	N	1523	-0-	-368	-0-	85	1	1114	2	N	-0-					20
							324	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
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							
05	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	186	1	2423	2	N	8	35	1			51
							536	3	9	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	33	2	N	-0-					77
							11	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	67	1	872	2	N	-0-					102
							193	3									

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	61	1	995	2	N	-0-					42
							88	3									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	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							
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	743	2	N	4					77
							165	3	4	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
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									
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	780	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
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							
05	5580	X	4976	-0-	-604	-0-	293	1	3825	2	N	11	153	1			20
							846	3	12	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
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									
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	71	1	930	2	N	-0-					65
							206	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
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									
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					33
							51	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
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							
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	89	1	1167	2	N	-0-					95
							259	3									

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
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							
05	6820	X	6122	-0-	-698	-0-	360	1	4702	2	N	18					133
							1040	3	20	9							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	8277	X	6716	-0-	-1561	-0-	384	1	5265	2	N	35					207
							1028	3	39	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
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							
05	3658	X	3371	-0-	-287	-0-	182	1	2923	2	N	8					100
							257	3	9	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	507	1	3280	2	N	16					113
							658	3	18	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
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							
05	5611	X	5204	-0-	-407	-0-	306	1	4001	2	N	10					58
							886	3	11	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	347	1	4385	2	N	15					50
							1054	3	17	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
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-
05	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
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-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	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
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
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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
05	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
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-
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	641	2	96	9	N	87					87

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
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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	6			-0-

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
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
05	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	1989	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
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
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	43	175	1			36
							47	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

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-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	11	1	386	2	Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					57

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

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-
05	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

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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	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

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
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					28

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

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									
05	899	N	746	-0-	-153	-0-	302	1	425	2	N	17					31
							19	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

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-
05	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	279	1	3575	2	N	10	138	1			27
							11	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	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
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					100

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	43	1	1567	2	Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	26	1	953	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
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-
05	248	X	122	-0-	-126	-0-	3	1	119	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

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-
05	868	N	618	-0-	-250	-0-	16	1	602	2	N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

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-
05	2232	X	2112	-0-	-120	-0-	56	1	2056	2	N	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

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-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410

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-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	18	1	653	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	11	1	401	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
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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	62	1	2274	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

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-
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

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-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	15	1	560	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

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-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	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
05	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	1286	2			N	-0-					48

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	N	2	146	1			14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	9	N	3					13
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2711	2	109	9	N	99					112
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2603	2	69	9	N	63	163	1			12
*05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					27

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5585	2	28	9	N	25	1	6			34

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1480	2	59	9	N	54					63

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	75	9	N	68	76	1			16
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	2	8	9	N	7					23
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6					29

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	44	9	N	40					72
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	491	2	6	9	N	5	40	1			37

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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 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
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4	9	N	4					59

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1005	2	9	9	N	8					33

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
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
05	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1143	2	15	9	N	14					42

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
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-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	14	1	512	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
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-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	2			Y	-0-					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	2149	2	57	9	N	52					131

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
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
05	2263	N	1615	-0-	-648	-0-	1615	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
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
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2113	2	52	9	N	47	155	1			10

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
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									
05	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	114	1	1223	2	Y	21	25	1			10
							23	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
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-
05	2232	N	2033	-0-	-199	-0-	54	1	1979	2	N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			N	-0-					65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1951	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
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
05	1550	N	1026	-0-	-524	-0-	892	2	134	9	N	122	122	1			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
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-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	5	1	201	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
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
05	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
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-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	13	1	467	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
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-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	2	1	85	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
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
05	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
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-
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	22	1	819	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
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
05	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
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
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	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
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									
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	59	1	637	2	Y	41	42	1			20
							45	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
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
*05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5814	2	30	9	N	27					69

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
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									
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	70	1	1171	3	N	101	181	1			99
							111	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
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-
*05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	112	1	4098	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
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
*05	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11667	2	33	9	N	30					107

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
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
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1457	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
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
*05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	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
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-
05	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	38	1	1385	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
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
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-	34	1			13

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

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-
*05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	79	1	2864	2	N	-0-					-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

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
*05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	223	1	3706	3	N	-0-					40

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.10790 - 10960

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
05	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	145	1	2404	3	N	15					85
							17	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
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									
05	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	71	1	1183	3	N	46					130
							51	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3356	2	42	9	N	38	168	1			18

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6045	X	5926	-0-	-119	-0-	503	1	5395	2	Y	25	29	1			12
							28	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8928	X	8200	-0-	-728	-0-	219	1	7981	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	15500	X	14232	-0-	-1268	-0-	380	1	13852	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
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-
05	10509	X	9850	-0-	-659	-0-	263	1	9587	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
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-
*05	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	422	1	15396	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
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-
*05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	68	1	2487	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
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
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
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-
05	10664	X	9368	-0-	-1296	-0-	250	1	9118	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
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-
05	12741	X	11672	-0-	-1069	-0-	522	1	11150	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
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-
*05	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	439	1	16007	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
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-
05	19716	X	17976	-0-	-1740	-0-	480	1	17496	2	N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

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
05	18383	X	17317	-0-	-1066	-0-	17317	2			N	-0-					13

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

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-
05	18600	X	16438	-0-	-2162	-0-	439	1	15999	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

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-
05	21607	X	21253	-0-	-354	-0-	567	1	20686	2	N	-0-					-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

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
05	12586	X	11192	-0-	-1394	-0-	633	1	10536	3	N	21					155
							23	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

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
05	18817	X	17583	-0-	-1234	-0-	17583	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
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-
05	15004	X	14303	-0-	-701	-0-	382	1	13921	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
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
05	20708	X	19552	-0-	-1156	-0-	1108	1	18444	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
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-
05	21948	X	21389	-0-	-559	-0-	570	1	20819	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
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
05	18538	X	17605	-0-	-933	-0-	17604	2	1	9	N	1	58	1			15

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
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									
05	16151	X	14596	-0-	-1555	-0-	826	1	13739	3	N	28	184	1			55
							31	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
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									
05	25389	X	21040	-0-	-4349	-0-	1791	1	19186	2	Y	57	68	1			27
							63	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
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									
05	12586	X	11977	-0-	-609	-0-	678	1	11281	3	N	16	179	1			80
							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
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
05	13981	X	12927	-0-	-1054	-0-	12927	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
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									
05	19096	X	17458	-0-	-1638	-0-	988	1	16441	3	N	26					93
							29	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
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									
05	18476	X	17143	-0-	-1333	-0-	1889	1	15109	3	N	132	324	1			143
							145	9									

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	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

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	198	S	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
05	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

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	N	-0-					188
05	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
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-
05	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

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									
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	15	1	1450	2	N	4					17
							4	9									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

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									
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	339	2	N	4					140
							4	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

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
*05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	15	1	2056	2	N	-0-					92

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

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
*05	147	N	147	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	15	1	2172	2	N	50			86
							55	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	15	1	1234	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	16	1	2328	2	N	-0-			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	15	1	625	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
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	16	1	2536	2	N	-0-					20

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 19	1 9	3823	2	N	17					135
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	15	1	3638	2	N	-0-					135
05	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	14	1	2597	2	N	-0-					135

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
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									
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	16	1	656	2	N	-0-					13

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	15	1	2130	2	N	-0-					77

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	15	1	2127	2	N	-0-					89

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	15	1	850	2	N	-0-					55

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	138	1	1993	2	N	35					109
							39	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	15	1	977	2	N	10					102
							11	9									

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	16	1	3318	2	N	10					113
							11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	15	1	3004	2	N	38					48
							42	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
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									
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	14	1	1203	2	N	-0-					203

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
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
*05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	15	1	2180	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
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									
*05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	15	1	2323	2	N	11					13
							12	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
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	1605	-0-	-225	-0-	14	1	1578	2	N	12					145
							13	9									
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	13	1	1268	2	N	-0-					145

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
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									
*05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	15	1	2343	2	N	80					150
							88	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
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
*05	3100	N	2769	-0-	-331	9579	16	1	2753	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
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									
*05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	12	1	2471	2	N	5					108
							6	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
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									
05	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	140	1	3839	2	N	3	84	1			12
							3	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
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									
*05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	15	1	2203	2	N	-0-					92

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
05	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
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
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	16	1	1303	2	N	4	66	1			10
							4	9									

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	3272	-0-	172	172	15	1	3257	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
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									
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	16	1	1731	2	N	-0-					12

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
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
05	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	16	1	2921	2	N	16					53
							18	9									

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
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
05	3565	X	3360	-0-	-205	-0-	16	1	3344	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	15	1	2589	2	N	-0-			150

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	12	1	599	2	N	-0-			22

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N	-0-			14

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	16	1	1838	2	N	-0-			22

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	16	1	3244	2	N	-0-			35

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	16	1	2387	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
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
05	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	16	1	2903	2	N	9					74
							10	9									

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	16	1	4784	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	449	2	N	72	329	1			157
							79	9									

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1612	N	1182	-0-	-430	-0-	105	1	1062	2	N	14					131
							15	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	807	-0-	-61	-0-	73	1	734	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
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									
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	118	1	1183	2	N	-0-					125

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

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
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	141	1	1425	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

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
05	13454	X	11453	-0-	-2001	-0-	11435	2	18	9	N	16	175	1			70

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

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	1425	-0-	-615	-0-	1411	3	14	9	N	13					127
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					127

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

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	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3083	3	11	9	N	10					113
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					113

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	3	2	9	N	2					60
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					60

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
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	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	18597	3	43	9	N	39	181	1			148
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					148

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
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	22324	-0-	-3566	-0-	22291	3	33	9	N	30					212
05	25854	X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					N	NO RPT					212

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
12	1085	N	935	-0-	-150	-0-	78 80	1 9	777	2	Y	73	112	1			61
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
05	1085	N	991	-0-	-94	-0-	97	1	894	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	95 3	1 9	947	2	Y	3	58	1			27
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 57	1 9	1297	2	Y	52					79
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	107	1	982	2	Y	-0-					79
*05	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	108	1	997	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
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									
05	21545	X	21530	-0-	-15	-0-	2213	1	19260	2	N	52	37	8			44
							57	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	135	1	1461	2	N	1	1	8			27
							1	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. 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
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
*05	1487	N	1487	-0-		-0-	-0-	118	1 8 9	1361	2	Y	7	9	1			1

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. 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
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
*05	2528	N	2528	-0-		-0-	-0-	214	1 1 9	2313	2	N	1	1	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. 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
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
*05	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-	112	1 9 9	1399	2	Y	8	10	1			1

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. 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
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
*05	1924	N	1924	-0-		-0-	-0-	153	1 15 9	1756	2	Y	14	16	1			2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	387	1	4833	2	Y	70	80	1			11
							77	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

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									
05	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	280	1	3026	2	N	2	2	8			159
							2	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

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-
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	117	1	1456	2	Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

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
05	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	1386	2			N	-0-					15

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	114	1	1313	2	Y	20	23	1			3
							22	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
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									
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	131	1	1503	2	Y	54	61	1			9
							59	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
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									
*05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	149	1	1861	2	Y	2	3	1			-0-
							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
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
*05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2953	2	31	9	N	28	28	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	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									
*05	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	80	1	994	2	Y	10	11	1			2
								11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4157	X	4157	-0-		-0-	-0-	329	1	3782	2	Y	42	48	1			7
								46	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	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									
*05	3353	X	3353	-0-		-0-	-0-	244	1	3047	2	Y	56	64	1			9
								62	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	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									
*05	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-	90	1	1129	2	Y	16	18	1			3
								18	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
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									
*05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	164	1	1885	2	Y	52	59	1			9
							57	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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									
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	105	1	1212	2	Y	35	39	1			6
							39	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
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									
*05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	109	1	1251	2	Y	17	19	1			3
							19	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	417	2	128	9	N	116	7	8			179

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

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									
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

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									
05	7998	X	5418	-0-	-2580	-0-	432	1	4973	2	Y	12	14	1			2
							13	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

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									
*05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	246	1	2664	2	N	-0-					70

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
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									
*05	2865	N	2786	-0-	-79	-0-	218	1	2503	2	Y	59	67	1			10
							65	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
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									
05	2976	X	2711	-0-	-265	-0-	195	1	2431	2	Y	77	89	1			13
							85	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
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									
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	115	1	1326	2	Y	49	56	1			8
							54	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
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									
*05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	240	1	2601	2	N	2	2	8			170
							2	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
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									
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	143	1	1642	2	Y	28	31	1			5
							31	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

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-
05	3782	X	2667	-0-	-1115	-0-	213	1	2454	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

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									
*05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	302	1	3479	2	Y	55	63	1			9
							61	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

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									
*05	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	760	1	9482	2	Y	30	34	1			5
							33	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
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									
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	147	1	1833	2	Y	70	80	1			11
							77	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
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									
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	153	1	1764	2	Y	23	27	1			4
							25	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
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									
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	124	1	1432	2	Y	30	31	1			5
							33	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	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
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									
*05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	191	1	2064	2	N	26	1	8			65
							29	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
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									
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	155	1	1678	2	N	-0-					12

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	881	1	9531	2	Y	7	7	8			49
							8	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
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									
*05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	171	1	2137	2	Y	48	55	1			8
							53	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
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									
05	13175	X	12574	-0-		-601	-0-	932	1	11629	2	Y	12	14	1			2
								13	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
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									
05	17639	X	16725	-0-		-914	-0-	1558	1	15017	2	N	136	134	8			129
								150	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
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									
05	10044	X	9706	-0-		-338	-0-	718	1	8962	2	Y	24	27	1			4
								26	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
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									
*05	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-	99	1	1236	2	Y	8	10	1			1
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14012	X	13732	-0-		-280	-0-	935	1	12797	2	Y	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	28954	X	27570	-0-		-1384	-0-	1869	1	25591	2	Y	100	178	1			79
								110	9									

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	26164	X	24898	-0-		-1266	-0-	2102	1	22746	2	Y	45	22	1	13	8	13
								50	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	18445	X	17246	-0-		-1199	-0-	1274	1	15907	2	Y	59	67	1			10
								65	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
12	16926	X	15505	-0-	-1421	-0-	769	1	14736	2	N	-0-					
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									
05	15500	X	14201	-0-	-1299	-0-	1201	1	12993	2	N	6	6	8			23
							7	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
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-
05	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	124	1	1425	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
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									
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	54	1	672	2	Y	12	14	1			2
							13	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
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									
05	3007	X	2890	-0-	-117	-0-	220	1	2530	2	Y	127	145	1			21
							140	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
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									
*05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	241	1	2778	2	Y	42	48	1			7
							46	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
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									
05	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	161	1	1857	2	Y	127	145	1			21
							140	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
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									
05	52297	X	41779	-0-	-10518	-0-	3080	1	38447	2	N	229	179	1			150
							252	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
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									
05	35216	X	29454	-0-	-5762	-0-	2483	1	26875	2	N	87	179	1			98
							96	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
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									
*05	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	170	1	1840	2	N	30					153
							33	9									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	66619	X	66583	-0-	-36	-0-	3382	1	63132	2	N	63					128
							69	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	41943	X	35165	-0-	-6778	-0-	2941	1	31828	2	Y	360	270	1	20	8	90
							396	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	527	N	462	-0-	-65	-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
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
*05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2259	2	9	9	N	8			110

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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

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
05	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	3331	2	8	9	N	7			95

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
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-
05	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

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
*05	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9675	2	98	9	N	89	167	1			223

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

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
*05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2660	2	14	9	N	13					120

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

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
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	831	2	23	9	N	21					99

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

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
05	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					179

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

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
05	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	2639	2	9	9	N	8					97

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

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
*05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2717	2	29	9	N	26					142

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
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-
05	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

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
05	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

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
05	3441	X	3038	-0-	-403	-0-	3038	2			N	-0-					142

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

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
05	5518	X	5471	-0-	-47	-0-	5465	2	6	9	N	5					125

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

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
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	61	1	161	2	N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

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
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	98	1	204	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
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
05	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	119	1	476	2	N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1426	N	469	-0-	-957	-0-	169	1	300	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

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
05	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

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-
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	9	1	509	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

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-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	5	1	295	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

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-
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	5	1	289	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
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-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	5	1	305	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
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									
05	1457	N	191	-0-	-1266	-0-	3	1	188	2	Y	-0-					2

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
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	X	60	-0-	-157	-0-	1	1	59	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	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

12	465	N	425	-0-	-40	-0-	12 30	1 9	383	2	N	27					170
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	12 15	1 9	385	2	N	14	154	1			30
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	14 33	1 9	449	2	N	30					60
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	12 42	1 9	380	2	N	38					98
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13 24	1 9	430	2	N	22					120
05	527	N	315	-0-	-212	-0-	9 17	1 9	289	2	N	15	114	1			21

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
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
05	930	X	433	-0-	-497	-0-	16 39	1 9	378	2	N	35	92	1			-0-

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

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
05	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

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-
05	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

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
05	1891	X	866	-0-	-1025	-0-	15 66	1 9	785	2	N	60					128

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

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-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	229	1	1486	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

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-
*05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	361	1	2338	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

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									
05	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	64	1	2061	2	N	7					27
							8	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

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
*05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4904	2	22	9	Y	20	1	6			25

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
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-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	N	-0-					-0-
05	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

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
05	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

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-
05	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
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									
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	499	2	N	13	155	1			10
							14	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

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
05	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

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
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1561	2	55	9	N	50					229

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

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
05	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

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									
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	16	1	644	2	N	162	165	1			147
							178	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
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-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	806	X	498	-0-	-308	-0-	15	1	483	2	N	-0-					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
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
05	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
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
05	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
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	690	N	556	-0-	-134	-0-	340	1	216	2	N	-0-					-0-
05	806	N	565	-0-	-241	-0-	340	1	225	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

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	61	1	2212	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

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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
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-
05	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

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
*05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	16 53	1 9	3647	2	N	48	176	1			27

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

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
05	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

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	6			-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

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
05	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

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											
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	977	1	1330	2	Y	31							105
							34	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
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									
*05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	310	1	2152	2	N	27					111
							30	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

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-
05	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

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									
*05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	138	1	3422	2	N	68					114
							75	9									

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

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
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	15	1	1049	2	N	-0-					17

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

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
*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1933	2	6	9	N	5					144

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ISSACS, E. W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 99/03/1993 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2			N	-0-					19

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	34	1	124	2	N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2015 - P/A 07/30/15

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					8

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

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
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	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
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-
05	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

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
05	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

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
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

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					401
*05	2573	X	2121	-0-	-452	-0-	2099	2	22	9	N	20	176	1			245

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

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-
05	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
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
*05	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9180	2	23	9	N	21	159	1	2	6	14

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	902	2	17	9	N	15					37

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	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
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
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

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
05	620	N	439	-0-	-181	-0-	382	2	57	9	N	52					71

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

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
*05	2790	X	1230	-0-	-1560	-0-	1230	2			N	-0-					59

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	279	X	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					76

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	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
*05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	187	2	6	9	N	5					55

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	20	2	22	9	N	20					48

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
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-
05	1364	X	935	-0-	-429	-0-	935	2			N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	288	1	3319	2	N	4					208
							4	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					208

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					37
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					36
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					36
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295

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

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
05	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

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
*05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					3

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

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
05	186	X	158	-0-	-28	-0-	154	2	4	9	N	4					14

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
07	0		23	-0-	23	173	23	2			N	-0-					-0-
08	0		17	-0-	17	190	17	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	214	24	2			N	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	220	6	2			N	-0-					-0-
*12	242	X	22	-0-	-220	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	93	X	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	87	X	6	-0-	-81	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	93	X	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	90	X	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	93	X	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

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
05	1736	N	1216	-0-	-520	-0-	1216	2			N	-0-					71

BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

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
05	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

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-
05	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

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	6			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	12	1	1359	2	N	47					60
							52	9									

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
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
05	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	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
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
*05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2453	2	11	9	N	10					107

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
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-
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	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
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-
05	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
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	31	1	3717	2	N	90					162
							99	9									
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	31	1	3393	2	N	96	167	1			91
							106	9									
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	29	1	3412	2	N	97					188
							107	9									
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	31	1	3325	2	N	83					271
							91	9									
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	30	1	2824	2	N	37	162	1			146
							41	9									
*05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	31	1	3483	2	N	92	153	1	1	6	84
							101	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

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-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

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-
*05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	550	1	1954	2	N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

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
*05	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	429	1	2099	2	Y	-0-					24

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

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
05	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1651	2	22	9	N	20					75

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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. 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	2635	N	2409	-0-	-226	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					10

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					27

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1489	2	36	9	N	33					80

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3	-0-	3	3	1	1	2	9	Y	2					2

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 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
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	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	216	1	6554	2	N	4					133
							4	9									
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					133

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

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	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2343	2	4	9	N	4					200
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	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

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
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3881	-0-	-273	-0-	16	1	3862	2	N	3					43
							3	9									
01	4123	X	3850	-0-	-273	-0-	16	1	3830	2	N	4					47
							4	9									
02	3828	X	3582	-0-	-246	-0-	15	1	3566	2	N	1					48
							1	9									
03	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	16	1	3776	2	N	1					49
							1	9									
04	3750	X	3587	-0-	-163	-0-	15	1	3566	2	N	5					54
							6	9									
05	3875	X	3725	-0-	-150	-0-	16	1	3709	2	N	-0-					54

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318

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
05	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

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
05	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

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
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					96

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					43
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

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
*05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2586	2	28	9	N	25	168	1			84

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

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
05	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

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
05	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

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
05	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					73

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

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
05	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	1737	2	23	9	N	21	173	1			77

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1854	2	18	9	N	16					97

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2732	2	75	9	N	68	167	1			60

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1371	2	46	9	N	42					183

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
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
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2881	N	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-					16
05	527	X	-0-	-0-	-527	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B DENY		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
05	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

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
05	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

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-
05	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

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
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	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

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
*05	4495 X	4102	-0-	-393	-0-	4102	2			N	-0-					103

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93 X	92	-0-	-1	-0-	15	1	77	2	N	-0-					90

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	4617	2	N	16	85	1			13
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	4909	2	N	8					21
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	4175	2	N	13					34
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	4505	2	N	14					48
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	15 15	1 9	4279	2	N	14					62
*05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	4268	2	N	12					74

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
12	806	X	714	-0-	-92	-0-	16 2	1 9	696	2	N	2					36
01	775	X	741	-0-	-34	-0-	16 8	1 9	717	2	N	7					43
02	725	X	698	-0-	-27	-0-	15 7	1 9	676	2	N	6					49
03	775	X	733	-0-	-42	-0-	16 6	1 9	711	2	N	5					54
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	709	2	N	4					58
05	744	X	726	-0-	-18	-0-	16 4	1 9	706	2	N	4					62

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2756	-0-	-313	-0-	16 18	1 9	2722	2	N	16					158
01	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	16 26	1 9	2802	2	N	24	169	1			13
02	2871	X	2411	-0-	-460	-0-	14 4	1 9	2393	2	N	4					17
03	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	16 23	1 9	2772	2	N	21					38
04	2820	X	2646	-0-	-174	-0-	15 19	1 9	2612	2	N	17					55
05	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	15 13	1 9	2526	2	N	12					67

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2759	X	2735	-0-	-24	-0-	131	1	2567	2	N	34					145
							37	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	3193	X	2550	-0-	-643	-0-	2550	2			N	-0-					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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	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
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
*05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					38

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	240	1	2023	2	N	127	146	1			87
							140	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1984	X	1494	-0-	-490	-0-	1493	2	1	9	N	1					10

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
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
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
05	1643	X	1558	-0-	-85	-0-	31	1	1527	2	N	-0-					43

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 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
*06	1140	X	222	-0-	-918	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*07	1178	X	327	-0-	-851	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*08	1178	X	252	-0-	-926	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*09	1140	X	175	-0-	-965	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*10	1178	X	326	-0-	-852	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*11	1140	X	260	-0-	-880	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*12	1178	X	295	-0-	-883	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*01	1178	X	271	-0-	-907	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*02	1102	X	203	-0-	-899	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*03	1178	X	164	-0-	-1014	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*04	1140	X	46	-0-	-1094	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*05	0	W	143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-					-0-

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
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	4156	-0-	-2594	-0-	130	1	4026	2	N	-0-					190
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-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
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	16	1	4829	2	N	9					32
							10	9									

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2015	X	1731	-0-	-284	-0-	133	1	1594	2	N	4					47
							4	9									

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2	EXT	112	-0-	112	161	1	1	111	2	N	-0-					28

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	64	-0-	64	103	3	1	61	2	N	-0-					15

JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 199397 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	16	1	1791	2	N	18					68
							20	9									

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	N	136	166	1			-0-
							150	9									

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	14	1	456	2	N	109	111	1			55
							120	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
05	5735	X	4944	-0-	-791	-0-	4936	2	8	9	N	7					84

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4805	X	3461	-0-	-1344	-0-	3453	2	8	9	N	7					113

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-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
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									
*05	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	372	1	12441	2	N	36	176	1	2	6	57
							40	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

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
05	620	X	305	-0-	-315	-0-	305	2			N	-0-					12

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

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
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	6			-0-

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

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
05	2356	X	1901	-0-	-455	-0-	310	1	1591	2	N	-0-					49

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

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									
05	3224	X	2359	-0-	-865	-0-	362	1	1723	2	N	249	166	1			150
							274	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	22	1			-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

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
05	3534	X	3064	-0-	-470	-0-	93	1	2838	2	N	121	121	1	1	6	9
							133	9									

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	6			-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

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-
05	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

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
05	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

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-
05	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
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
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
*05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	15	1	610	2	N	75					142
							83	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

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
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					56

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

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
05	1364	X	1250	-0-	-114	-0-	1237	2	13	9	N	12					102

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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
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									
05	6045	#	3865	-0-	-2180	-0-	250	1	3611	3	Y	4					56
							4	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

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-
05	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

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
05	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

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-
05	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

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
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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
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
05	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

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-
05	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

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
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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
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									
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	479	2	N	72					337
							79	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
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	450	N	424	-0-	-26	-0-	259	1	165	2	N	-0-					71
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	260	1	175	2	N	-0-					71

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
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	150	N	126	-0-	-24	-0-	77	1	49	2	N	-0-					23
05	279	N	125	-0-	-154	-0-	75	1	50	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
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	203	1	129	2	N	-0-					50
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	225	1	150	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
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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	N	3					181
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	395	2	22	9	N	20	171	1			30
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					30

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6502	2	28	9	N	25					247
*04	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7400	2	17	9	N	15					262
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					262

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					144

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

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
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									
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					42

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

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
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									
05	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					122

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
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									
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					134

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
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									
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					102

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
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									
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					163

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
*05	2201	X	1692	-0-	-509	-0-	1521	2	171	9	N	155	169	1			145

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
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
05	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1294	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
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-
*05	3100	N	3237	-0-	137	625	3237	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
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-
*05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	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
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-
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	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
12	SWR 10	998	-0-	998	188933	538	1 2 9	458	2	N	2	3	1			2
01	SWR 10	1054	-0-	1054	189987	582	1 4 9	468	2	N	4	4	1			2
02	SWR 10	1272	-0-	1272	191259	650	1 6 9	616	2	N	5	5	1			2
03	SWR 10	1257	-0-	1257	192516	560	1 3 9	694	2	N	3	4	1			1
04	SWR 10	1244	-0-	1244	193760	672	1 1 9	571	2	N	1	1	1			1
05	SWR 10	1127	-0-	1127	194887	694	1	433	2	N	-0-	1	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

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-
05	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
01	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-
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3224	X	533	-0-	-2691	-0-	533	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

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-
05	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

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-
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

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-
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

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-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

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-
*05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

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-
05	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

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-
05	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

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-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

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-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	899	N	79	-0-	-820	-0-	79	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	1577	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	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

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-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

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-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

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-
05	775	N	286	-0-	-489	-0-	286	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

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-
*05	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

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-
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	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
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-
*05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	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
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-
*05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	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
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-
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	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
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-
05	1550	N	549	-0-	-1001	-0-	549	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	1054	N	617	-0-	-437	-0-	617	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
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-
*05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

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-
05	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

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-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

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-
05	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

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-
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

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-
05	1612	X	1533	-0-	-79	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

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-
05	4278	X	3805	-0-	-473	-0-	3805	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	1737	3		N	-0-			-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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-
*05	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

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-
*05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3		N	-0-			-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

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-
05	2480	X	1937	-0-	-543	-0-	1937	3		N	-0-			-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

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-
*05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	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
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-
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	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
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-
05	1271	N	312	-0-	-959	-0-	312	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
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-
*05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
*05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
*05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	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
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-
05	1178	N	968	-0-	-210	-0-	968	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
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-
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	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
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-
05	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1449	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
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-
*05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	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
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-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	992	N	691	-0-	-301	-0-	691	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	3468	-0-	368	368	3468	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3720	X	2892	-0-	-828	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					97

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					88

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					142

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	14	1	772	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
01	837	N	563	-0-	-274	-0-	10	1	546	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	783	N	321	-0-	-462	-0-	5	1	312	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	806	N	160	-0-	-646	-0-	3	1	153	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	540	N	78	-0-	-462	-0-	2	1	73	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	341	N	26	-0-	-315	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	1	1			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	620	N	303	-0-	-317	-0-	27	1	263	2	Y	12	9	1			7
							13	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2666	X	699	-0-	-1967	-0-	62	1	612	2	Y	23	21	1			16
							25	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2263	X	801	-0-	-1462	-0-	71	1	701	2	Y	26	24	1			18
							29	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1674	X	545	-0-	-1129	-0-	48	1	477	2	Y	18	17	1			12
							20	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

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
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									
05	1364	N	385	-0-	-979	-0-	34	1	337	2	Y	13	11	1			9
							14	9									

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1302	X	359	-0-	-943	-0-	32	1	317	2	Y	9	10	1			8
							10	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

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
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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					1

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

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
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									
05	1550	X	449	-0-	-1101	-0-	40	1	395	2	Y	13	14	1			10
							14	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
12	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	28	1	1496	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	29	1	1502	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	25	1	1536	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	22	1	1217	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	40	1	1769	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
05	1178	N	474	-0-	-704	-0-	42	1	412	2	Y	18	16	1			11
							20	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
12	434	N	160	-0-	-274	-0-	3	1	156	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	2	1	119	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	419	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	7	1	71	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

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
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	22	1	1148	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	20	1	1060	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	17	1	1007	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	22	1	1197	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	26	1	1173	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	Y	13	11	1			8
							14	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	37	1	1965	2	Y	22	20	1			13
							24	9									
01	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	42	1	2173	2	Y	23	23	1			13
							25	9									
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	36	1	2209	2	Y	23	23	1			13
							25	9									
03	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	40	1	2193	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	50	1	2228	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	1736	X	643	-0-	-1093	-0-	57	1	563	2	Y	21	20	1			14
							23	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 #: 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
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									
05	1085	N	375	-0-	-710	-0-	33	1	327	2	Y	14	15	1			8
							15	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
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
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									
05	1178	X	855	-0-	-323	-0-	76	1	748	2	Y	28	27	1			19
							31	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
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									
05	372	N	92	-0-	-280	-0-	8	1	82	2	Y	2	2	1			2
							2	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1891	X	654	-0-	-1237	-0-	58	1	573	2	Y	21	20	1			15
							23	9									

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1860	X	627	-0-	-1233	-0-	55	1	548	2	Y	22	21	1			14
							24	9									

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1612	X	406	-0-	-1206	-0-	36	1	356	2	Y	13	14	1			9
							14	9									

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2635	X	833	-0-	-1802	-0-	74	1	728	2	Y	28	26	1			19
							31	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

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
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									
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	6	1	58	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

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
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									
05	1116	N	375	-0-	-741	-0-	33	1	329	2	Y	12	11	1			8
							13	9									

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

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
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									
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	20	2	Y	1					1
							1	9									

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

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
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									
05	2759	X	789	-0-	-1970	-0-	70	1	689	2	Y	27	24	1			18
							30	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	496	N	59	-0-	-437	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	2	1			1

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2046	X	639	-0-	-1407	-0-	57	1	560	2	Y	20	18	1			14
							22	9									

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2325	X	688	-0-	-1637	-0-	61	1	603	2	Y	22	20	1			15
							24	9									

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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									
05	1612	X	600	-0-	-1012	-0-	53	1	526	2	Y	19	18	1			13
							21	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
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									
05	527	N	142	-0-	-385	-0-	13	1	125	2	Y	4	4	1			3
							4	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
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									
05	1767	N	498	-0-	-1269	-0-	44	1	435	2	Y	17	15	1			11
							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
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									
05	1705	X	506	-0-	-1199	-0-	45	1	441	2	Y	18	14	1			11
							20	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
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-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	899	N	159	-0-	-740	-0-	113	1	46	9	Y	42					74

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			Y	-0-					-0-

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	620	N	49	-0-	-571	-0-	35	1	14	9	Y	13					23

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

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
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									
05	2046	X	456	-0-	-1590	-0-	41	1	402	2	Y	12	13	1			10
							13	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

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
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									
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	125	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

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
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									
05	1550	X	622	-0-	-928	-0-	55	1	544	2	Y	21	18	1			14
							23	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

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
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									
05	1085	N	396	-0-	-689	-0-	35	1	346	2	Y	14	12	1			9
							15	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
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									
05	1085	N	305	-0-	-780	-0-	27	1	268	2	Y	9	10	1			7
							10	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
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									
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	7	7	1			5
							8	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
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									
05	465	N	179	-0-	-286	-0-	16	1	156	2	Y	6	5	1			4
							7	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
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-
05	248	X	15	-0-	-233	-0-	15	1			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
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-
05	651	N	68	-0-	-583	-0-	68	1			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

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
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									
05	2077	X	918	-0-	-1159	-0-	81	1	800	2	Y	34	30	1			20
							37	9									

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

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
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									
05	403	N	125	-0-	-278	-0-	11	1	108	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

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
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									
05	279	N	78	-0-	-201	-0-	7	1	69	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

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
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									
05	2294	X	608	-0-	-1686	-0-	54	1	531	2	Y	21	18	1			14
							23	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
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-
05	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
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	39	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	34	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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
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-
05	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
12	3844	X	2988	-0-	-856	-0-	54	1	2900	2	Y	31	36	1			19
							34	9									
01	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	45	1	2329	2	Y	25	30	1			14
							28	9									
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	46	1	2767	2	Y	29	26	1			17
							32	9									
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	57	1	3116	2	Y	30	32	1			15
							33	9									
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	69	1	3090	2	Y	30	29	1			16
							33	9									
05	2542	X	789	-0-	-1753	-0-	70	1	687	2	Y	29	27	1			18
							32	9									

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
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	67	1	3546	2	Y	38	38	1			23
							42	9									
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	73	1	3791	2	Y	41	41	1			23
							45	9									
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	54	1	3283	2	Y	34	37	1			20
							37	9									
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	61	1	3349	2	Y	36	38	1			18
							40	9									
04	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	67	1	3017	2	Y	36	35	1			19
							40	9									
05	3410	X	874	-0-	-2536	-0-	77	1	766	2	Y	28	27	1			20
							31	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 #: 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
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									
05	2356	X	598	-0-	-1758	-0-	53	1	524	2	Y	19	19	1			13
							21	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
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									
05	1953	X	578	-0-	-1375	-0-	51	1	507	2	Y	18	18	1			13
							20	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
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									
05	1147	N	495	-0-	-652	-0-	44	1	431	2	Y	18	15	1			11
							20	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
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									
05	1209	N	402	-0-	-807	-0-	36	1	351	2	Y	14	13	1			9
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	6	1	61	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1147	N	254	-0-	-893	-0-	23	1	223	2	Y	7	11	1			6
							8	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1147	X	389	-0-	-758	-0-	35	1	343	2	Y	10	12	1			9
							11	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
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									
05	651	N	288	-0-	-363	-0-	25	1	251	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
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									
05	2232	X	688	-0-	-1544	-0-	61	1	601	2	Y	24	21	1			15
							26	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	1953	X	1086	-0-	-867	-0-	96	1	946	2	Y	40	30	1			24
							44	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
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									
05	1581	X	385	-0-	-1196	-0-	34	1	336	2	Y	14	13	1			9
							15	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
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									
05	279	N	72	-0-	-207	-0-	6	1	63	2	Y	3	2	1			2
							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
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-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

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
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									
*05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	1	5			-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			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
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									
05	1147	N	368	-0-	-779	-0-	33	1	323	2	Y	11	10	1			8
							12	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
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									
05	1147	X	210	-0-	-937	-0-	19	1	183	2	Y	7	7	1			5
							8	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	1364	N	613	-0-	-751	-0-	54	1	534	2	Y	23	21	1			14
							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
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									
05	1674	X	472	-0-	-1202	-0-	41	1	410	2	Y	19	16	1			10
							21	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

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-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

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-
05	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

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									
05	1891	X	701	-0-	-1190	-0-	62	1	614	2	Y	23	22	1			16
							25	9									

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

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									
05	1395	X	534	-0-	-861	-0-	47	1	468	2	Y	17	18	1			12
							19	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
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1364	N	353	-0-	-1011	-0-	31 12	1 9	310	2	Y	11	10	1			8

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2635	X	629	-0-	-2006	-0-	56 23	1 9	550	2	Y	21	21	1			14

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1395	N	411	-0-	-984	-0-	36 15	1 9	360	2	Y	14	13	1			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 #: 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
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									
05	1612	X	462	-0-	-1150	-0-	41	1	404	2	Y	15	16	1			10
							17	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
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									
05	961	N	258	-0-	-703	-0-	23	1	226	2	Y	8	7	1			6
							9	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
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									
05	961	N	368	-0-	-593	-0-	33	1	322	2	Y	12	11	1			8
							13	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
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-
05	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

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
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									
05	1860	X	609	-0-	-1251	-0-	54	1	532	2	Y	21	19	1			14
							23	9									

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1488	X	381	-0-	-1107	-0-	34	1	334	2	Y	12	12	1			9
							13	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1457	N	410	-0-	-1047	-0-	36	1	359	2	Y	14	13	1			9
							15	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1085	N	403	-0-	-682	-0-	36	1	355	2	Y	11	13	1			9
							12	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	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									
05	1209	N	331	-0-	-878	-0-	29	1	290	2	Y	11	11	1			7
							12	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	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									
05	1302	N	425	-0-	-877	-0-	38	1	372	2	Y	14	13	1			9
							15	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1488	X	363	-0-	-1125	-0-	32	1	319	2	Y	11	13	1			8
							12	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	5	1	46	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	930	N	461	-0-	-469	-0-	41	1	405	2	Y	14	14	1			10
							15	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	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									
*05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	71	1	705	2	Y	26	24	1			18
							29	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2604	X	683	-0-	-1921	-0-	61	1	599	2	Y	21	22	1			15
							23	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
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									
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	393	2	Y	21	12	1			10
							23	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

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									
05	1147	N	360	-0-	-787	-0-	32	1	315	2	Y	12	11	1			8
							13	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

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									
05	1860	X	534	-0-	-1326	-0-	47	1	467	2	Y	18	17	1			12
							20	9									

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

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									
05	1736	N	162	-0-	-1574	-0-	142	1	20	9	Y	18					31

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1519	X	521	-0-		-998	-0-	46	1	455	2	Y	18	16	1			12
								20	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	837	N	184	-0-		-653	-0-	167	1	17	9	Y	15					26

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	651	X	456	-0-		-195	-0-	40	1	397	2	Y	17	14	1			10
								19	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1395	N	525	-0-		-870	-0-	46	1	459	2	Y	18	14	1			12
								20	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

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
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									
05	2480	X	671	-0-	-1809	-0-	59	1	587	2	Y	23	21	1			15
							25	9									

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

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
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									
05	2232	X	470	-0-	-1762	-0-	42	1	416	2	Y	11	9	1			11
							12	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

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
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									
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

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
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									
05	1550	N	477	-0-	-1073	-0-	42	1	417	2	Y	16	15	1			11
							18	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1798	X	725	-0-		-1073	-0-	64	1	636	2	Y	23	19	1			16
								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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1684	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									
05	1488	X	435	-0-		-1053	-0-	38	1	380	2	Y	15	14	1			10
								17	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2201	X	606	-0-		-1595	-0-	54	1	530	2	Y	20	18	1			14
								22	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2220	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									
05	930	X	667	-0-		-263	-0-	59	1	584	2	Y	22	21	1			15
								24	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

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
12	1240	N	780	-0-	-460	-0-	14	1	756	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
01	806	N	570	-0-	-236	-0-	11	1	552	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	957	N	754	-0-	-203	-0-	12	1	733	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	13	1	710	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	668	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	806	N	96	-0-	-710	-0-	9	1	84	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

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
12	1178	X	852	-0-	-326	-0-	16	1	827	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
01	1581	X	852	-0-	-729	-0-	16	1	826	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
02	1479	X	1046	-0-	-433	-0-	17	1	1018	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
03	1581	X	1191	-0-	-390	-0-	21	1	1157	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	33	1	1460	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	1116	X	466	-0-	-650	-0-	41	1	405	2	Y	18	14	1			10
							20	9									

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

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
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	26	1	1379	2	Y	15	13	1			9
							17	9									
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	27	1	1394	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	21	1	1244	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	21	1	1150	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	26	1	1147	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	961	N	269	-0-	-692	-0-	24	1	235	2	Y	9	10	1			6
							10	9									

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

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
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	21	1	1112	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	22	1	1136	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	18	1	1073	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	19	1	1041	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	24	1	1061	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	930	N	308	-0-	-622	-0-	27	1	269	2	Y	11	10	1			7
							12	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 #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

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
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									
05	1209	N	180	-0-	-1029	-0-	16	1	160	2	Y	4	7	1			4
							4	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

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
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									
05	868	N	557	-0-	-311	-0-	49	1	486	2	Y	20	17	1			12
							22	9									

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

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
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									
05	1147	N	353	-0-	-794	-0-	31	1	309	2	Y	12	12	1			8
							13	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

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
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									
05	806	N	312	-0-	-494	-0-	27	1	271	2	Y	13	11	1			7
							14	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2387	X	515	-0-	-1872	-0-	46	1	455	2	Y	13	19	1			12
							14	9									

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	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									
05	1829	X	611	-0-	-1218	-0-	54	1	535	2	Y	20	17	1			14
							22	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2356	X	672	-0-	-1684	-0-	59	1	587	2	Y	24	21	1			15
							26	9									

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	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									
05	899	N	188	-0-	-711	-0-	17	1	165	2	Y	5	6	1			4
							6	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
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									
05	1798	X	487	-0-	-1311	-0-	43	1	425	2	Y	17	15	1			11
							19	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 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
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	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	32	1	1475	2	N	17	15	1			9
							19	9									
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					9

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	713	N	573	-0-	-140	-0-	536	3	37	9	N	34	1	8			255

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	22	1	286	3	N	-0-					8

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
05	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
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									
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	146	3	N	4	4	8			5
							4	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

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-
05	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

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
05	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

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
05	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

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
05	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
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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	328	1	1085	2	N	5					78
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	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

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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	219	1	1310	2	N	6					33
							7	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

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
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1071	3	3	9	N	3	20	1			2

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	DLQ G-10		2791	-0-	2791	10898	2791	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
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
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
05	DLQ G-10		6001	-0-	6001	23439	6000	3	1	9	Y	1	10	1			1

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
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
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	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
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
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	N	2					153

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
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	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1553	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	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
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-
05	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
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	3920	-0-	920	920	3874	2	46	9	N	42	42	8			-0-
*05	3100	N	2369	-0-	-731	189	2369	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
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-
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	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
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-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

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-
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

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-
05	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

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	7108	-0-	4108	4108	7089	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*05	3100	N	6073	-0-	2973	7081	6073	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

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	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1221	3	111	9	N	101	121	1			204
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					204
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					204

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
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

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
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					68

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	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
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
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	3	3	9	Y	3	20	1			2

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

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
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					1

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

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
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

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
*05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3908	3	3	9	Y	3	20	1			2

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

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
05	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	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

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-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

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-
05	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

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
*05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	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
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
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					1

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	2443	3			N	-0-					29

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	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
*05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4386	3	3	9	Y	3	20	1			2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1998	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
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-
05	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

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
*05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	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

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-
05	3286	X	2911	-0-	-375	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

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
*05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	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

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
*05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1887	3	3	9	Y	3	20	1			2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

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
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	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

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
05	6107	X	6001	-0-	-106	-0-	6000	3	1	9	Y	1	10	1			1

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
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-
05	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	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

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
*05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3185	3	3	9	Y	3	20	1			2

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

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-
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	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

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-
05	2759	N	2647	-0-	-112	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

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
05	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	2049	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

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
*05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	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
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
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	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
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
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	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
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
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
*05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	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
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
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	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
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
*05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3762	3	4	9	Y	4	21	1			2

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

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
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	3	3	9	Y	3	20	1			2

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

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
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	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

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
05	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	3			N	-0-					67

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	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
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-
05	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

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
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			N	-0-					13

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

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
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					74

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

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
05	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

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-
05	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

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
*05	3100	N	3115	-0-	15	15	2068	1	1047	2	Y	-0-			1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

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
05	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

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
05	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

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
05	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
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
05	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

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
05	310	N	60	-0-	-250	-0-	40	1	20	2	Y	-0-			69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

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
05	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

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
05	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

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
*05	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	2			N	-0-			44

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

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
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			27

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

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
05	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-			8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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
*05	3100	N	3681	-0-	581	581	3681	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
05	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	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
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
05	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
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
05	2728	X	2477	-0-	-251	-0-	2477	2			Y	-0-					48

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
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
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			Y	-0-					82

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

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
05	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

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-
05	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	120	1	2111	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

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-
05	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	149	1	2612	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

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
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					9

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

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
05	992	N	665	-0-	-327	-0-	665	2			N	-0-					14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

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-
05	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	103	1	1809	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 10397

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-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	3	8			-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

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-
*05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	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

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
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					207

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	194	1	3409	2	Y	-0-					5

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

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									
05	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	90	1	1572	2	Y	58	65	1			50
							64	9									

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			1
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
*04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

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-
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

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									
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	71	1	1239	2	Y	58	65	1			54
							64	9									

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

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-
05	2604	X	2507	-0-	-97	-0-	135	1	2372	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	80	1	1408	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
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
05	1085	N	984	-0-	-101	-0-	53	1	931	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
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-
05	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	151	1	2647	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
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-
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	83	1	1449	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	134	1	2349	2	Y	-0-	46	1			32

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
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
*05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	174	1	3063	2	Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	74	1	1293	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
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
*05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	108	1	1888	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
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
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	106	1	1859	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
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
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	59	1	1039	2	Y	-0-					2

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2697	N	2230	-0-	-467	-0-	120	1	2110	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	201	1	3526	2	Y	-0-					2

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	146	1	2557	2	Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2232	X	2156	-0-	-76	-0-	116	1	2040	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	170	1	2982	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			Y	-0-					135

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			Y	-0-					170

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	558	N	28	-0-	-530	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	2	1	3	5	1

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

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-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

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									
05	558	N	146	-0-	-412	-0-	13	1	127	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

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									
05	1147	N	413	-0-	-734	-0-	37	1	361	2	Y	14	13	1			9
							15	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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									
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	3	1	25	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
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									
05	1798	X	671	-0-	-1127	-0-	59	1	586	2	Y	24	20	1			15
							26	9									

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
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									
05	2108	X	665	-0-	-1443	-0-	59	1	581	2	Y	23	18	1			15
							25	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
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									
05	2263	X	758	-0-	-1505	-0-	67	1	662	2	Y	26	24	1			17
							29	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1426	X	738	-0-	-688	-0-	65	1	647	2	Y	24	24	1			17
							26	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
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									
05	1085	X	777	-0-	-308	-0-	69	1	679	2	Y	26	26	1			17
							29	9									

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
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
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1834	2	11	9	Y	10					83

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	83	83
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	84
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	87
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	88
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	11	99

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
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
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1169	2	19	9	N	17					159

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
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-
*05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	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
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
05	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
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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					149

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
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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
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
05	248	N	44	-0-	-204	-0-	42	2	2	9	N	2					89

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	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
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-
05	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	1438	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
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
*05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					189

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	1973	2	10	9	N	9					155

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
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
05	2790	N	1793	-0-	-997	-0-	1781	2	12	9	N	11					61

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
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
*05	11127	X	2555	-0-	-8572	-0-	2555	2			N	-0-					35

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

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	296	-0-	-694	-0-	296	2			Y	-0-					53
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			Y	-0-					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

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	320	-0-	-580	-0-	320	2			Y	-0-					117
05	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			Y	-0-					117

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

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	352	-0-	-398	-0-	352	2			Y	-0-					239
05	620	N	340	-0-	-280	-0-	340	2			Y	-0-					239

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

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	261	-0-	-489	-0-	261	2			Y	-0-					87
05	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	2			Y	-0-					87

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

12	16275	X	8635	-0-	-7640	-0-	527	1	7998	2	N	100	190	1			112
							110	9									
01	14880	X	14346	-0-	-534	-0-	527	1	13564	2	N	232	194	1			150
							255	9									
02	13920	X	12646	-0-	-1274	-0-	493	1	12000	2	N	139	185	1			104
							153	9									
03	14880	X	13676	-0-	-1204	-0-	527	1	12972	2	N	161	190	1			75
							177	9									
04	14400	X	13087	-0-	-1313	-0-	510	1	12434	2	N	130					205
							143	9									
05	14353	X	13326	-0-	-1027	-0-	527	1	12644	2	N	141	187	1			159
							155	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2170	N	531	-0-	-1639	-0-	529	2	2	9	N	2					45

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					92

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					194
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					194
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					197

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					70

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-	177	1			134

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					162

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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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
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
05	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

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-
05	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

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
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					87

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

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
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

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
*05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3693	2	4	9	N	4					189

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
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
05	899	N	633	-0-	-266	-0-	268	1	365	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	128	1	932	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	82	1	1052	3	N	155					180
							171	9									

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 142669 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10601 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	435	1	2583	3	N	30	8	8			72
							33	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	62	1	817	3	N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	267	1	1585	3	N	18	161	1	7	8	5
							20	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	651	N	418	-0-	-233	-0-	169	1	249	3	N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
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
05	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

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									
05	4712	X	4318	-0-	-394	-0-	433	1	3838	3	N	43	8	8			119
							47	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

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									
05	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	104	1	1404	3	N	6	3	8			28
							7	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

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
05	527	N	343	-0-	-184	-0-	23	1	320	3	N	-0-					3

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

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									
05	1550	N	235	-0-	-1315	-0-	16	1	219	3	N	-0-					84

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	90	1	1213	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

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
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

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-
05	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

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									
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	78	1	1036	3	N	4	4	8			2
							4	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

12	3627	X	3309	-0-	-318	-0-	219	1	3086	3	N	4	2	8			17
							4	9									
01	3627	X	3280	-0-	-347	-0-	222	1	3056	3	N	2	2	8			17
							2	9									
02	3393	X	3171	-0-	-222	-0-	217	1	2947	3	N	6	5	8			18
							7	9									
03	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	213	1	2968	3	N	2					20
							2	9									
04	3510	X	3198	-0-	-312	-0-	214	1	2984	3	N	-0-					20
05	3379	X	3179	-0-	-200	-0-	209	1	2964	3	N	5					25
							6	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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-
05		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

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-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	179	1	381	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

12	992	N	663	-0-	-329	-0-	48	1	614	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	66	1	819	3	Y	-0-					18
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	53	1	655	3	Y	5	5	8			18
							6	9									
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	731	3	Y	8	8	8			18
							9	9									
04	870	N	691	-0-	-179	-0-	51	1	640	3	Y	-0-					18
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	55	1	704	3	Y	4	4	8			18
							4	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

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-
05	589	N	462	-0-	-127	-0-	173	1	289	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
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-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	262	1	292	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
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
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	48	1	616	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
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-
05	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
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-
05	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
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									
*05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	348	1	2772	3	N	22	8	8			42
							24	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
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-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	167	1	233	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
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-
05	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
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									
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	51	1	661	3	N	10					33
							11	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
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-
05	868	N	635	-0-	-233	-0-	45	1	590	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
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									
05	2511	N	2131	-0-	-380	-0-	287	1	1808	3	N	33	16	8			47
							36	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
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-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

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
*05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	346	1	1404	3	N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

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									
05	2108	X	2018	-0-	-90	-0-	277	1	1717	3	N	22	8	8			47
							24	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
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
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	166	1	214	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
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									
05	2852	N	2481	-0-	-371	-0-	312	1	2097	3	N	65	8	8			122
							72	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
*05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2760	2	3	9	Y	3	3	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
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
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	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
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
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	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
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-
05	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

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
05	1953	N	1428	-0-	-525	-0-	1428	2			Y	-0-					23

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

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
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	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

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
05	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

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-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

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-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					87
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6649	-0-	-1331	-0-	6649	2			N	-0-					105
05	7812	X	6700	-0-	-1112	-0-	6700	2			N	-0-					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7386	-0-	-1104	-0-	7362	2	24	9	N	22	153	1			74
05	8246	X	7484	-0-	-762	-0-	7400	2	84	9	N	76					150

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
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		11681	-0-	11681	22032	11620	2	61	9	N	55					194
*04	DLQ G-10		11718	-0-	11718	33750	11644	2	74	9	N	67	180	1			81
05	DLQ G-10		11978	-0-	11978	45728	11914	2	64	9	N	58					139

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

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-
05	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

12	3100	N	911	-0-	-2189	32531	146 2	1 9	763	2	Y	2					5
*01	3100	N	781	-0-	-2319	30212	196 13	1 9	572	2	Y	12	13	1			4
*02	2900	N	2841	-0-	-59	30153	729	1	2112	2	Y	-0-	4	1			-0-
*03	3100	N	3297	-0-	197	30350	870	1	2427	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3264	-0-	264	30614	864	1	2400	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1499	-0-	-1601	29013	321	1	1178	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

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-
05	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

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	116	N	94	-0-	-22	-0-	24	1	70	2	Y	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	Y	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	37	1	134	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

12	3100	X	2390	-0-	-710	-0-	518 1	1 9	1871	2	Y	1					8
*01	2511	X	2368	-0-	-143	-0-	595 31	1 9	1742	2	Y	28	19	1			17
*02	2436	X	2161	-0-	-275	-0-	535 76	1 9	1550	2	Y	69	18	1			68
*03	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	561 67	1 9	1564	2	Y	61	73	1			56
*04	2160	N	1802	-0-	-358	-0-	477	1	1325	2	Y	-0-					56
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	501 15	1 9	1844	2	Y	14	33	1			37

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2002	-0-		-1098	90119	321	1	1677	2	Y	4					14
								4	9									
*01	3100	N	2046	-0-		-1054	89065	512	1	1499	2	Y	32	36	1			10
								35	9									
*02	2900	N	2233	-0-		-667	88398	567	1	1642	2	Y	22	22	1			10
								24	9									
*03	3100	N	4701	-0-		1601	89999	1230	1	3430	2	Y	37	28	1			19
								41	9									
*04	3000	N	2687	-0-		-313	89686	700	1	1947	2	Y	36	32	1			23
								40	9									
*05	3100	N	1569	-0-		-1531	88155	325	1	1194	2	Y	45	38	1			30
								50	9									

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2133	-0-		-316	-0-	342	1	1788	2	Y	3					11
								3	9									
*01	2263	N	1980	-0-		-283	-0-	496	1	1451	2	Y	30	32	1			9
								33	9									
*02	2175	N	1790	-0-		-385	-0-	457	1	1323	2	Y	9	14	1			4
								10	9									
*03	2139	N	1824	-0-		-315	-0-	471	1	1314	2	Y	35	21	1			18
								39	9									
*04	1836	N	1836	-0-		-0-	-0-	475	1	1321	2	Y	36	31	1			23
								40	9									
05	1674	N	1429	-0-		-245	-0-	298	1	1094	2	Y	34	34	1			23
								37	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2265	-0-		-649	-0-	491	1	1773	2	Y	1					5
								1	9									
*01	8860	X	8860	-0-		-0-	-0-	2228	1	6520	2	Y	102	45	1			62
								112	9									
*02	2726	X	2090	-0-		-636	-0-	536	1	1554	2	Y	-0-	62	1			-0-
*03	2635	X	1493	-0-		-1142	-0-	394	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*04	3060	X	1295	-0-		-1765	-0-	343	1	952	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	1566	-0-		-1596	-0-	335	1	1231	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4746	X	4746	-0-		-0-	-0-	761	1	3981	2	Y	4					9
								4	9									
*01	3882	X	3882	-0-		-0-	-0-	952	1	2785	2	Y	132	101	1			40
								145	9									
*02	3277	X	3221	-0-		-56	-0-	805	1	2332	2	Y	76	82	1			34
								84	9									
*03	3503	X	3364	-0-		-139	-0-	867	1	2418	2	Y	72	69	1			37
								79	9									
*04	3547	X	3547	-0-		-0-	-0-	913	1	2540	2	Y	85	68	1			54
								94	9									
*05	3567	X	3567	-0-		-0-	-0-	740	1	2721	2	Y	96	86	1			64
								106	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3319	-0-	-742	-0-	532	1	2781	2	Y	5					19
							6	9									
*01	3937	X	3333	-0-	-604	-0-	835	1	2442	2	Y	51	55	1			15
							56	9									
*02	3683	X	2952	-0-	-731	-0-	735	1	2128	2	Y	81	60	1			36
							89	9									
*03	3720	X	3201	-0-	-519	-0-	826	1	2301	2	Y	67	69	1			34
							74	9									
*04	3600	X	3216	-0-	-384	-0-	834	1	2317	2	Y	59	56	1			37
							65	9									
05	3317	X	2474	-0-	-843	-0-	509	1	1873	2	Y	84	65	1			56
							92	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	670	1	2421	2	Y	1					12
							1	9									
*01	3627	X	3234	-0-	-393	-0-	813	1	2379	2	Y	38	27	1			23
							42	9									
*02	3393	X	2634	-0-	-759	-0-	676	1	1958	2	Y	-0-	23	1			-0-
*03	3410	X	2415	-0-	-995	-0-	623	1	1735	2	Y	52	5	1			47
							57	9									
*04	3240	X	2283	-0-	-957	-0-	604	1	1679	2	Y	-0-					47
05	3100	X	2489	-0-	-611	-0-	532	1	1957	2	Y	-0-	28	1			19

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2892	-0-	-363	-0-	627	1	2263	2	Y	2					8
							2	9									
*01	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	777	1	2275	2	Y	36	22	1			22
							40	9									
*02	3045	X	2292	-0-	-753	-0-	588	1	1704	2	Y	-0-	22	1			-0-
*03	3162	X	2191	-0-	-971	-0-	566	1	1577	2	Y	44	4	1			40
							48	9									
*04	3000	X	1854	-0-	-1146	-0-	491	1	1363	2	Y	-0-					40
05	2914	X	2179	-0-	-735	-0-	466	1	1713	2	Y	-0-	24	1			16

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	6807	-0-	-881	-0-	1092	1	5709	2	Y	5					21
							6	9									
*01	6975	X	6570	-0-	-405	-0-	1645	1	4813	2	Y	102	92	1			31
							112	9									
*02	6525	X	5670	-0-	-855	-0-	1438	1	4166	2	Y	60	64	1			27
							66	9									
*03	6975	X	6067	-0-	-908	-0-	1584	1	4416	2	Y	61	57	1			31
							67	9									
*04	6750	X	6393	-0-	-357	-0-	1675	1	4653	2	Y	59	53	1			37
							65	9									
05	6820	X	5180	-0-	-1640	-0-	1091	1	4010	2	Y	72	61	1			48
							79	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
12	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	397	1	1433	2	Y	1					6
							1	9									
*01	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	407	1	1192	2	Y	18	13	1			11
							20	9									
*02	1711	N	1690	-0-	-21	-0-	434	1	1256	2	Y	-0-	11	1			-0-
*03	1829	N	1524	-0-	-305	-0-	388	1	1082	2	Y	49	4	1			45
							54	9									
*04	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	329	1	914	2	Y	-0-					45
*05	3100	N	3495	-0-	395	395	2556	1	939	2	Y	-0-	27	1			18

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

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-
05	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

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
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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

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	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	222	1	2495	3	Y	-0-					16
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					16

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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 #: 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
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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	93	1	1628	3	Y	10					16
							11	9									
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					16

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
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	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	147	1	2568	3	Y	10					16
							11	9									
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					16

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
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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	42	1	736	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	3	4	9	Y	4	7	1			2
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	589	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	177	1	3094	3	Y	17	27	1			6
							19	9									
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	120	1	2088	3	Y	8	13	1			3
							9	9									
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1316	3	Y	11	17	1			4
							12	9									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2546	3	3	9	Y	3	9	1			2
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					2

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

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	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	148	1	2588	3	Y	21	32	1			8
							23	9									
05	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					8

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	97	1	1694	3	Y	17					28
							19	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					28

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					154
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					154

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	64	1	1111	3	Y	7					12
							8	9									
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					12

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	641	3	22	9	N	20					183
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					183

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
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					100
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	66	1	1145	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	78	1	1369	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
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	2940	-0-	-600	-0-	159	1	2773	3	Y	7					12
							8	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					12

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
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	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	157	1	2496	3	Y	6	31	1			4
							7	9									
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					296
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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
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	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	105	1	1158	3	Y	3					10
							3	9									
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	144	1	2513	3	Y	15	24	1			6
							17	9									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	92	1	1600	3	Y	32	51	1			12
							35	9									
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					12

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
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	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	113	1	1968	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-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
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	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5551	-0-	-1769	-0-	1063	1	4452	3	N	33					257
							36	9									
05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					257

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

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	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	157	1	2735	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

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
05	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

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
05	6107	X	6092	-0-	-15	-0-	6088	2	4	9	N	4					131

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

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-
05	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

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
05	2821	N	2700	-0-	-121	-0-	2696	2	4	9	N	4	39	1			98

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6634	X	6313	-0-	-321	-0-	6290	2	23	9	N	21	92	1			121

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					117

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
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
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
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
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					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
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
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					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
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
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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
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
05	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-					35

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
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-
05	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
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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1239	2	31	9	N	28					53

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
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
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	2697	X	2336	-0-	-361	-0-	96	1	2240	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
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
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1746	2	3	9	N	3	3	8			40

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
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-
05	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
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
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	96	1	844	2	N	-0-					119

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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									
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	206	1	1265	2	N	8	8	8			194
							9	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

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
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	8	1	74	2	N	-0-					165

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

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
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					45

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

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
05	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

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-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					17

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

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
*05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4030	2	2	9	N	2	2	8			73

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

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
05	868	N	426	-0-	-442	-0-	37	1	386	2	N	3	3	8			65
							3	9									

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

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
*05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	200	1	2092	2	N	-0-					36

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

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
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	N	-0-					59

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1664	2	39	9	N	35					36

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3503	X	2762	-0-	-741	-0-	383	1	2354	2	N	23	3	8			97
							25	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					87

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	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-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 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
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-
05	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

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									
*05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	403	1	5692	2	N	10	10	8			167
							11	9									

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

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
05	4681	X	3970	-0-	-711	-0-	164	1	3805	2	N	1	1	8			72
							1	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

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-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

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-
05	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	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
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-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

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
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-
05	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
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
05	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	1053	2	17	9	N	15					258

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
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
*05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	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
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
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	N	5	3	8			42

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
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-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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 #: 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
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
*05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	Y	5	5	8			107

TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

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
05	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	174	1	4043	2	N	1	1	8			118
							1	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

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
*05	3100	N	3385	-0-	285	792	772	1	2610	2	N	3	3	8			106
							3	9									

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

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
05	1054	N	593	-0-	-461	-0-	593	2			N	-0-					30

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

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
*05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	812	1	5940	2	N	5	5	8			42
							6	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

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
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1301	2	3	9	N	3	3	8			25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	10478	X	8179	-0-	-2299	-0-	8170	2	9	9	Y	8	8	8			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
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
05	16740	X	15076	-0-	-1664	-0-	14959	2	117	9	N	106	188	1			116

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
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
05	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	137	1	1653	2	N	2	2	8			65
							2	9									

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
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
*05	2941	N	2622	-0-	-319	-0-	6	1	2616	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
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
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					144

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	115	1	380	2	N	-0-					37
05	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
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	2328	-0-	-342	-0-	505	1	1809	2	N	13					152
							14	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					152

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
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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	220	1	728	2	N	-0-					55
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2988	N	1911	-0-	-1077	-0-	1911	2			N	-0-					13

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

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-
05	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1472	3	26	9	Y	24	87	1			23

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
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
05	1054	N	876	-0-	-178	-0-	837	2	39	9	Y	35	64	1			5

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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	211					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
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
05	2604	X	2024	-0-	-580	-0-	1944	2	80	9	Y	73					85

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2821	X	2808	-0-	-13	-0-	83	1	2725	2	N	-0-					
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
05	2759	N	2111	-0-	-648	-0-	61	1	2050	2	N	-0-					17

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

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
05	1705	N	1203	-0-	-502	-0-	35	1	1168	2	N	-0-					64

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

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
05	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

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									
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	42	1	1420	2	N	-0-					152

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

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
*05	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2397	2	31	9	Y	28					92

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

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									
05	1333	X	887	-0-	-446	-0-	26	1	861	2	N	-0-					88

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	55	1	1855	2	N	-0-					39

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
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
*05	3100	N	3868	-0-	768	768	112	1	3756	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
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
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					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
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
05	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
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
05	930	X	346	-0-	-584	-0-	10	1	336	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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

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
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					1

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

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									
*05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	89	1	2987	2	N	113					166
							124	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

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									
05	1581	N	557	-0-	-1024	-0-	16	1	541	2	N	-0-					20

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

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
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1990	2	26	9	Y	24					74

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

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									
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	39	1	1320	2	N	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
05	2139	X	2010	-0-	-129	-0-	58	1	1952	2	N	-0-					87

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
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-
*05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	37	1	1238	2	N	-0-					129

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3100	N	3308	-0-	208	1063	96	1	3212	2	N	-0-					18

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6262	X	5259	-0-	-1003	-0-	5141	2	118	9	Y	107					125

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073																	
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
*05	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6517	2	61	9	Y	55	105	1			8
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380																	
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-
*05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481																	
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-
*05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498																	
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-
05	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448																	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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																	
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-
*05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1488	X	1375	-0-	-113	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

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-
*05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

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-
05	4123	X	3821	-0-	-302	-0-	3821	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

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-
05	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

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-
*05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

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-
*05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

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-
05	992	N	833	-0-	-159	-0-	833	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	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
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-
*05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	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
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-
*05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	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
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-
*05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	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
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-
05	3317	X	2332	-0-	-985	-0-	2332	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
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*05	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

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-
*05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

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-
05	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	3395	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

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-
*05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

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-
05	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

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-
*05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

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-
05	2914	X	2352	-0-	-562	-0-	2352	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 #: 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
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-
*05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

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-
05	1953	N	1555	-0-	-398	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

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-
05	3937	X	3477	-0-	-460	-0-	3477	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

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-
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

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-
05	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	4438	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

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-
*05	3100	N	4443	-0-	1343	1902	4443	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

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-
*05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

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-
05	4960	X	2718	-0-	-2242	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

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-
05	2015	N	1501	-0-	-514	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

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-
05	4371	X	3464	-0-	-907	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

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-
05	2511	N	2139	-0-	-372	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

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-
05	1798	N	1117	-0-	-681	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	2139	X	826	-0-	-1313	-0-	826	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	1487	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
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-
*05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	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
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-
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	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
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-
05	4805	X	4161	-0-	-644	-0-	4161	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
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-
*05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	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
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-
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	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 #: 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
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-
*05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	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
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-
*05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	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
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-
05	3782	X	3388	-0-	-394	-0-	3388	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
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-
05	1240	N	967	-0-	-273	-0-	967	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
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-
05	2976	N	2380	-0-	-596	-0-	2380	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
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-
05	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1695	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 #: 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
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-
*05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

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-
05	4836	X	4356	-0-	-480	-0-	4356	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					16

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

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-
*05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

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-
*05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

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-
*05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5456	X	3212	-0-	-2244	-0-	3212	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	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
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-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					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
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-
05	3069	X	713	-0-	-2356	-0-	713	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
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-
05	3410	X	2520	-0-	-890	-0-	2520	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
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-
05	5456	X	5100	-0-	-356	-0-	5100	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
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-
05	4154	X	4087	-0-	-67	-0-	4087	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	4506	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	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
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-
*05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	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
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-
*05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	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
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-
*05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	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
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									
05	2883	N	2579	-0-	-304	-0-	73	1	2438	2	N	62					185
							68	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7612	3	83	9	Y	75	90	1			74

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
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-
05	5084	X	2998	-0-	-2086	-0-	2998	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
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-
*05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	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
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
05	6603	X	5139	-0-	-1464	-0-	5096	3	43	9	Y	39	39	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
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
*05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3707	3	20	9	Y	18	27	1			17

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
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
05	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	3504	3	9	9	Y	8	22	1			8

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
05	4278	X	3717	-0-	-561	-0-	3717	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	279	N	64	-0-	-215	-0-	2	1	62	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
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-
05	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
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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
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
*05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3425	2	34	9	N	31	159	1			143

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
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-
05	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
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	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	134	1	2342	3	Y	-0-					11
05	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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

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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	208	1	1488	3	Y	6					149
							7	9									
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					149

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

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-
05	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

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-
05	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
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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

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-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	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

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-
05	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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	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
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-
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	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
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
*05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2682	3	26	9	Y	24	80	1			21

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
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-
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	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
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-
*05	4606	X	3315	-0-	-1291	-0-	3315	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
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-
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	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
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-
*05	3100	N	3369	-0-	269	611	3369	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
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-
05	3255	X	717	-0-	-2538	-0-	717	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
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-
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	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
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-
05	3906	X	3248	-0-	-658	-0-	3248	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
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-
05	3503	X	1934	-0-	-1569	-0-	1934	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
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-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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
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-
05	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	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
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-
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
*05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	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
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-
*05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	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
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-
05	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
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-
05	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
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
05	6045	X	3974	-0-	-2071	-0-	115 9	1 9	3850	2	N	8					170

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
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-
05	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
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-
05	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
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
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1628	2	14	9	N	13					95

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3382	-0-	-368	-0-	293	1	3039	3	Y	45	259	1			27
							50	9									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					27

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

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-
05	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

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	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4299	3	44	9	Y	40	101	1			20
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					20

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

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	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	524	1	5132	3	Y	43					145
							47	9									
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					145

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

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	6706	-0-	-764	-0-	6653	3	53	9	Y	48	164	1			68
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					68

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

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	5197	-0-	-443	-0-	5149	3	48	9	N	44					74
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					74

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
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	5037	-0-	-63	-0-	4975	3	62	9	Y	56					117
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					117

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
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	3661	-0-	-179	-0-	3647	3	14	9	N	13					114
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					114

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
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	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2103	3	23	9	Y	21	52	1			11
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					11

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
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
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	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
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-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	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
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
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
*05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2315	2	31	9	N	28					46

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
05	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
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
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	184	158	1			173

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
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
05	279	N	70	-0-	-209	-0-	10	1	60	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
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									
05	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	100	1	3000	2	N	15					195
							17	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
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									
05	620	N	177	-0-	-443	-0-	10	1	160	2	N	6					175
							7	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	876	2	24	9	N	22					108

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7950 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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
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
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	860	2	29	9	N	26					108

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
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
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	964	2	4	9	N	4					67

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
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
*05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2250	2	34	9	N	31					60

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
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
*05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2438	2	135	9	N	123	94	1			121

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

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
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3491	-0-	-1128	-0-	434 1 1 9		3056	2	N	1	1	8			28
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 29 9		3054	2	N	26					54
*05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	434 1 11 9		3702	2	N	10	10	8			54

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	158	1	535	2	N	-0-					35

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	155 1 35 9		2677	2	N	32	180	1	1	8	18
01	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	135 1 8 9		2177	2	Y	7					25
02	2813	X	1899	-0-	-914	-0-	145 1 25 9		1729	2	Y	23					48
03	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	150 1 14 9		2585	2	Y	13					61
04	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	150 1 20 9		2715	2	Y	18					79
05	2852	X	2615	-0-	-237	-0-	155 1 17 9		2443	2	Y	15					94

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
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-
05		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

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
05	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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
05	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	142	1	1715	2	N	3	3	8			20
							3	9									

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	3410	X	1881	-0-	-1529	-0-	308	1	1571	2	N	2	2	8			36
							2	9									
01	2759	X	1736	-0-	-1023	-0-	266	1	1470	2	Y	-0-					36
02	2987	X	2264	-0-	-723	-0-	280	1	1974	2	Y	9					45
							10	9									
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	434	1	3358	2	Y	22					67
							24	9									
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	420	1	3092	2	Y	1					68
							1	9									
*05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	434	1	2336	2	Y	9	5	8			72
							10	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	140 18	1 9	2192	2	N	16	125	1	1	8	16
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

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
05	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

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-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

12	1550	N	725	-0-	-825	-0-	90 1	1 9	634	2	N	1	3	1	1	8	-0-
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-
05	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
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-
05	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

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-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1482	2	31	9	Y	28					154

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	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

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									
*05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	437	1	4249	2	N	76					185
						84	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

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-
05	2170 X	1262	-0-	-908	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
05	5115	X	4170	-0-	-945	-0-	130	1	4040	2	N	-0-					95

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

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									
05	4836	X	4598	-0-	-238	-0-	134	1	4464	2	N	-0-					127

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

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-
*05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

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-
05	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

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
05	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	1785	3	3	9	Y	3	11	1			3

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	-0-					8

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

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-
*05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

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-
*05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

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-
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

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
12	527	N	311	-0-	-216	-0-	10 3	1 9	298	2	N	3					170
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	2					172
02	1131	X	287	-0-	-844	-0-	9 1	1 9	277	2	N	1					173
03	1209	X	136	-0-	-1073	-0-	4 11	1 9	121	2	N	10	166	1			17
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					17
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					17

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

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
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-
05	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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

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
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-
05	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

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
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
05	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	3			N	-0-					99

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					17

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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, 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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. -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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

*10	434 X	346	-0-	-88	-0-	267 2	79 9	N	72			271
*11	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			271
*12	341 X	53	-0-	-288	-0-	53 2		N	-0-			271
*01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			271
*02	319 X	59	-0-	-260	-0-	59 2		N	-0-			271
*03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			271
*04	360 X	139	-0-	-221	-0-	139 2		N	-0-			271
05	372 X	78	-0-	-294	-0-	78 2		N	-0-			271

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

12	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	199 1 43 9	2602 3	N	39	6 8		117
01	2883 X	2633	-0-	-250	-0-	188 1 42 9	2403 3	N	38	11 8		144
02	2697 X	2592	-0-	-105	-0-	186 1 55 9	2351 3	N	50	14 8		180
03	2883 X	2760	-0-	-123	-0-	194 1 52 9	2514 3	N	47	182 1	18 8	27
04	2760 X	2557	-0-	-203	-0-	180 1 45 9	2332 3	N	41	15 8		53
05	2852 X	2790	-0-	-62	-0-	195 1 14 9	2581 3	N	13	8 8		58

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
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									
*05	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	155	1	2055	3	N	52	12	8			132
							57	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

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	6669	-0-	-831	-0-	6593	2	76	9	N	69	179	1			80
05	7750	X	6650	-0-	-1100	-0-	6600	2	50	9	N	45					125

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

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-
05	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

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
05	930	N	788	-0-	-142	-0-	777	2	11	9	Y	10					83

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

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
*05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3048	2	37	9	N	34	178	1			120

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
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
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	N	5					230

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
05	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

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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					36
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					36

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
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	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	154	1	2681	3	N	95					387
							105	9									
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					387

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
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
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					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
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
*05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3315	2	35	9	N	32	184	1			112

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
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
05	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
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
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1028	2	177	9	N	161	161	1			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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
05	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

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
05	1240	X	500	-0-	-740	-0-	500	2			N	-0-					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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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

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
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1010	2	154	9	N	140	151	1			136

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		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
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
05	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
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-
05	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
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-
05	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
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	3000	N	4040	-0-	1040	1040	4040	2			N	-0-					109
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1040					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	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
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
05	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
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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					151
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
05	1674	#	737	-0-	-937	-0-	733	2	4	9	N	4					179

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
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
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	1430					N	NO RPT					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
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-
05	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
*12	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	31	1	1684	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	2232	X	1699	-0-	-533	-0-	31	1	1643	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									
*05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1822	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	25 18	1 9	893	3	Y	16	15	1			2
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	832	3	Y	16	17	1			1
*02	1276	N	972	-0-	-304	-0-	30 18	1 9	924	3	Y	16	17	1			-0-
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	35 18	1 9	1144	3	Y	16	16	1			-0-
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	28 17	1 9	953	3	Y	15	14	1			1
05	1054	N	914	-0-	-140	-0-	902	3	12	9	Y	11	12	1			-0-

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

*12	837	N	707	-0-	-130	-0-	13	1	694	3	Y	-0-					-0-
*01	899	N	830	-0-	-69	-0-	15	1	815	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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	25	1	1351	3	Y	-0-					-0-
*01	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	23	1	1229	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-
05	1333	N	758	-0-	-575	-0-	758	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

*12	899	N	844	-0-	-55	-0-	23	1	821	3	Y	-0-					-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	20	1	727	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-
05	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*12	310	N	307	-0-	-3	-0-	9	1	298	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	244	-0-	-35	-0-	6	1	238	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-
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	3	Y	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	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-
05	465	N	214	-0-	-251	-0-	6	1	208	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	56	1	1764	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									
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1268	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	24	1	1311	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	22	1	1241	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	1218	N	1162	-0-	-56	-0-	21	1	1130	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	22	1	1134	3	Y	-0-					-0-
*04	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	21	1	1087	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	24	1	1199	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

*12	3503	X	2251	-0-	-1252	-0-	40	1	2207	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	4588	X	2743	-0-	-1845	-0-	48	1	2691	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	44	1	2321	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	44	1	2317	3	Y	-0-					-0-
*04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	46	1	2343	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2232	X	2218	-0-	-14	-0-	43	1	2171	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*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-
05	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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*12	6138	X	1122	-0-	-5016	-0-	36	1	1086	3	Y	-0-					-0-
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	34	1	1067	3	Y	-0-					-0-
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	33	1	1227	3	Y	-0-					-0-
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	47	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	27	1	850	3	Y	-0-					-0-
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	3	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

*12	806	N	602	-0-	-204	-0-	20	1	582	3	Y	-0-					-0-
*01	806	N	573	-0-	-233	-0-	18	1	555	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-
05	496	N	430	-0-	-66	-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

*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	14	1	734	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	498	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	437	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	20	1	1043	3	Y	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	20	1	1019	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	16	1	803	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	806	N	768	-0-	-38	-0-	21	1	747	3	Y	-0-					-0-
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	46	1	587	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-
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	28	1	914	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*12	1519	N	951	-0-	-568	-0-	25	1	874	3	Y	47	45	1				6
							52	9										
*01	1271	N	655	-0-	-616	-0-	17	1	587	3	Y	46	50	1				2
							51	9										
*02	1073	N	939	-0-	-134	-0-	28	1	858	3	Y	48	49	1				1
							53	9										
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	29	1	961	3	Y	47	47	1				1
							52	9										
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	28	1	947	3	Y	43	42	1				2
							47	9										
05	992	N	193	-0-	-799	-0-	8	1	148	3	Y	34	35	1				1
							37	9										

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	22	1	653	3	Y	35	35	1				-0-
							39	9										
*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	681	3	Y	35	35	1				-0-
							39	9										
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	20	1	736	3	Y	28	28	1				-0-
							31	9										
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	35	1	868	3	Y	-0-						-0-
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	51	1	1605	3	Y	11	11	1				-0-
							12	9										
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	33	1	1021	3	Y	16	16	1				-0-
							18	9										

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	37	1	1285	3	Y	-0-						-0-
*01	1054	N	865	-0-	-189	-0-	23	1	842	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-
*05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	90	1	2885	3	Y	-0-						-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2232	N	1943	-0-	-289	-0-	48	1	1861	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	48	1	1728	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									
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	51	1	1785	3	Y	24	24	1			1
							26	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2542	X	2366	-0-	-176	-0-	43	1	2321	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	3472	X	2551	-0-	-921	-0-	44	1	2505	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	2204	X	2195	-0-	-9	-0-	40	1	2153	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2356	X	2324	-0-	-32	-0-	44	1	2280	3	Y	-0-					-0-
*04	2460	X	2192	-0-	-268	-0-	42	1	2148	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2542	X	2211	-0-	-331	-0-	43	1	2166	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	3500	-0-	3500	6832	95	1	3307	3	Y	89	85	1			11
							98	9									
*01	0	W	3795	-0-	3795	10627	94	1	3604	3	Y	88	95	1			4
							97	9									
*02	0	W	1256	-0-	1256	11883	36	1	1119	3	Y	92	93	1			3
							101	9									
*03	0	W	3410	-0-	3410	15293	99	1	3214	3	Y	88	89	1			2
							97	9									
*04	0	W	4277	-0-	4277	19570	121	1	4067	3	Y	81	79	1			4
							89	9									
*05	0	W	4133	-0-	4133	23703	125	1	3938	3	Y	64	66	1			2
							70	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2728	N	2533	-0-	-195	-0-	69	1	2414	3	Y	45	43	1			6
							50	9									
*01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	65	1	2372	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									
*05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	78	1	2440	3	Y	33	34	1			1
							36	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*12	403	N	262	-0-	-141	-0-	5	1	192	3	Y	59	57	1			7
							65	9									
*01	279	N	209	-0-	-70	-0-	4	1	139	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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

*12	1891	X	1500	-0-	-391	-0-	27	1	1459	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	2883	X	1198	-0-	-1685	-0-	20	1	1164	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	1769	X	1061	-0-	-708	-0-	19	1	1031	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	1829	X	1105	-0-	-724	-0-	21	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*04	1710	X	1136	-0-	-574	-0-	22	1	1105	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1519	X	1109	-0-	-410	-0-	21	1	1076	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

*12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	104	1	3570	3	Y	32	31	1				4
							35	9										
*01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	80	1	2735	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										
*05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	86	1	2699	3	Y	25	25	1				1
							28	9										

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

*12	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	76	1	2690	3	Y	31	29	1				4
							34	9										
*01	3069	X	2530	-0-	-539	-0-	67	1	2430	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										
05	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	77	1	2431	3	Y	23	23	1				1
							25	9										

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	55	1	1948	3	Y	15	15	1				-0-
							17	9										
*01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	55	1	1996	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	1257	-0-	-758	-0-	37	1	1220	3	Y	-0-						-0-
*04	2010	N	1863	-0-	-147	-0-	52	1	1801	3	Y	9	9	1				-0-
							10	9										
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	65	1	2013	3	Y	13	13	1				-0-
							14	9										

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	341	N	271	-0-	-70	-0-	8	1	260	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									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1922	N	1639	-0-	-283	-0-	53	1	1578	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	2139	X	1878	-0-	-261	-0-	57	1	1813	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									
05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	55	1	1695	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	31	1	1727	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	36	1	2067	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	36	1	1896	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	44	1	2305	3	Y	-0-					-0-
*04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	44	1	2223	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	47	1	2352	3	Y	20	20	1			-0-
							22	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

*12	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	55	1	2118	3	Y	8	8	1				1
							9	9										
*01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	52	1	1851	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										
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	59	1	2113	3	Y	6	6	1				-0-
							7	9										

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

*12	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	71	1	2128	3	Y	30	30	1				-0-
							33	9										
*01	2635	X	2093	-0-	-542	-0-	64	1	1996	3	Y	30	30	1				-0-
							33	9										
*02	2407	X	1841	-0-	-566	-0-	48	1	1767	3	Y	24	24	1				-0-
							26	9										
*03	2418	X	1770	-0-	-648	-0-	72	1	1698	3	Y	-0-						-0-
*04	2160	X	1381	-0-	-779	-0-	42	1	1319	3	Y	18	18	1				-0-
							20	9										
05	2232	X	1594	-0-	-638	-0-	49	1	1516	3	Y	26	26	1				-0-
							29	9										

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	39	1	1346	3	Y	36	35	1				4
							40	9										
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	35	1	1286	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										
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	41	1	1281	3	Y	26	27	1				1
							29	9										

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

*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-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	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
*12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	125	1	4340	3	Y	49	47	1			6
							54	9									
*01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	115	1	4165	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									
05	4526	X	3894	-0-	-632	-0-	120	1	3735	3	Y	35	36	1			1
							39	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	45	1	1586	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
*01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	41	1	1504	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									
05	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	41	1	1299	3	Y	24	24	1			1
							26	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
*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									
05	1209	N	847	-0-	-362	-0-	22	1	759	3	Y	60	61	1			2
							66	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
*12	775	N	513	-0-	-262	-0-	12	1	470	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
*01	589	N	575	-0-	-14	-0-	15	1	529	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									
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	14	1	517	3	Y	21	21	1			1
							23	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
*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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

*12	1302	N	834	-0-	-468	-0-	20	1	761	3	Y	48	46	1			6
							53	9									
*01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	26	1	965	3	Y	48	52	1			2
							53	9									
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	31	1	1082	3	Y	50	51	1			1
							55	9									
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	32	1	1060	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	32	1	1157	3	Y	23	23	1			1
							25	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	48	1	1705	3	Y	-0-					-0-
*01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	44	1	1656	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-
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	71	1	2237	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

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

*12	465	N	427	-0-	-38	-0-	14	1	413	3	Y	-0-					-0-
*01	465	N	322	-0-	-143	-0-	10	1	312	3	Y	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	3	Y	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	Y	-0-					-0-
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	792	3	Y	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	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
*12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	60	1	2090	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	50	1	1847	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									
05	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	60	1	1860	3	Y	25	25	1			1
							28	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
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	51	1	1796	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
*01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	43	1	1614	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									
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	55	1	1751	3	Y	22	22	1			1
							24	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
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-
05	SWR 10		393	-0-	393	1552	11	1	382	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
*12	1612	N	951	-0-	-661	-0-	24	1	908	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	40	1	1453	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									
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	25	1	912	3	Y	11	12	1			-0-
							12	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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	30 54	1 9	1150	3	Y	49	47	1			6
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	24 54	1 9	859	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
05	868	N	686	-0-	-182	-0-	18 48	1 9	620	3	Y	44	46	1			1

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

*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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	28	1	978	3	Y	-0-					-0-
*01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	873	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-
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	25	1	772	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	6324	X	5329	-0-	-995	-0-	94	1	5060	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
*01	6386	X	4866	-0-	-1520	-0-	81	1	4608	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
*02	5916	X	4018	-0-	-1898	-0-	72	1	3804	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
*03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	102	1	5300	3	Y	-0-					-0-
*04	5220	X	5217	-0-	-3	-0-	100	1	5086	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	113	1	5643	3	Y	40	40	1			-0-
							44	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
*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-
*05	217	X	47	-0-	-170	-0-	1	1	40	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	248	N	126	-0-		-122		-0-	2	1	69	3	N	50	48	1			6
									55	9									
*01	290	N	290	-0-		-0-		-0-	7	1	228	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									
*05	251	N	251	-0-		-0-		-0-	7	1	204	3	N	36	37	1			1
									40	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	651	N	559	-0-		-92		-0-	14	1	522	3	Y	21	20	1			3
									23	9									
*01	474	N	474	-0-		-0-		-0-	12	1	440	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									
*05	438	N	438	-0-		-0-		-0-	12	1	411	3	Y	14	15	1			-0-
									15	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2852	X	2619	-0-		-233		-0-	47	1	2539	3	Y	30	30	1			-0-
									33	9									
*01	3131	X	2798	-0-		-333		-0-	48	1	2717	3	Y	30	30	1			-0-
									33	9									
*02	2710	X	2710	-0-		-0-		-0-	50	1	2634	3	Y	24	24	1			-0-
									26	9									
*03	2852	X	2148	-0-		-704		-0-	40	1	2108	3	Y	-0-					-0-
*04	2760	X	2152	-0-		-608		-0-	42	1	2093	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
05	2914	X	2198	-0-		-716		-0-	42	1	2133	3	Y	21	21	1			-0-
									23	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	86	1	2578	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	2883	X	2864	-0-	-19	-0-	88	1	2752	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*02	2697	X	2314	-0-	-383	-0-	60	1	2234	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	3100	N	3489	-0-	389	389	149	1	3340	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3942	-0-	942	1331	121	1	3807	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	3100	N	3023	-0-	-77	1254	101	1	2901	3	Y	19	19	1			-0-
							21	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	175	1	5221	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	164	1	5117	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*02	5191	X	4625	-0-	-566	-0-	121	1	4443	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*03	5611	X	4858	-0-	-753	-0-	199	1	4659	3	Y	-0-					-0-
*04	5430	X	4366	-0-	-1064	-0-	133	1	4188	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	5518	X	4769	-0-	-749	-0-	149	1	4556	3	Y	58	58	1			-0-
							64	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	52	1	2868	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	61	1	3465	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	62	1	3281	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	70	1	3651	3	Y	-0-					-0-
*04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	86	1	4360	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	91	1	4556	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4557	X	3935	-0-	-622	-0-	70	1	3852	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	5270	X	3534	-0-	-1736	-0-	61	1	3460	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*02	4060	X	3675	-0-	-385	-0-	68	1	3596	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	3999	X	3804	-0-	-195	-0-	71	1	3733	3	Y	-0-					-0-
*04	3870	X	3088	-0-	-782	-0-	59	1	3021	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	3937	X	3405	-0-	-532	-0-	66	1	3328	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	136	1	4029	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	129	1	3977	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	99	1	3617	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	155	1	3627	3	Y	-0-					-0-
*04	3600	X	3536	-0-	-64	-0-	109	1	3414	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	121	1	3632	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

*12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	59	1	3190	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	56	1	3188	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	53	1	2823	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	59	1	3086	3	Y	-0-					-0-
*04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	61	1	3066	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	63	1	3187	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

*12	542	X	542	-0-	-0-	-0-	9	1	475	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
*01	598	X	598	-0-	-0-	-0-	9	1	530	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*02	783	X	438	-0-	-345	-0-	7	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	407	-0-	-433	-0-	7	1	365	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*05	694	X	694	-0-	-0-	-0-	13	1	630	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	38	1	2076	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	31	1	1751	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	31	1	1636	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	30	1	1579	3	Y	-0-					-0-
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	35	1	1758	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	259	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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	171	3	Y	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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
*12	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	51	1	2819	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	50	1	2844	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*02	2755	X	2640	-0-	-115	-0-	48	1	2572	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	55	1	2869	3	Y	-0-					-0-
*04	2850	X	2757	-0-	-93	-0-	53	1	2690	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	53	1	2689	3	Y	19	19	1			-0-
							21	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
*12	2759	X	2553	-0-	-206	-0-	47	1	2491	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	53	1	3014	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	48	1	2545	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	54	1	2808	3	Y	-0-					-0-
*04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	54	1	2700	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	53	1	2656	3	Y	13	13	1			-0-
							14	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
*12	341	X	340	-0-	-1	-0-	5	1	251	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*01	935	X	935	-0-	-0-	-0-	14	1	836	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									
05	961	X	273	-0-	-688	-0-	4	1	208	3	Y	55	55	1			-0-
							61	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
*12	2883	X	2330	-0-	-553	-0-	57	1	2218	3	Y	50	48	1			6
							55	9									
*01	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	58	1	2114	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									
*05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	72	1	2561	3	Y	36	37	1			1
							40	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
*12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	104	1	3652	3	Y	44	43	1			5
							48	9									
*01	3720	X	3156	-0-	-564	-0-	85	1	3021	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									
*05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	138	1	4353	3	Y	32	33	1			1
							35	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
*12	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	110	1	3271	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	106	1	3321	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*02	3306	X	3178	-0-	-128	-0-	83	1	3075	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	3534	X	3532	-0-	-2	-0-	143	1	3389	3	Y	-0-					-0-
*04	3420	X	3104	-0-	-316	-0-	96	1	2993	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	121	1	3354	3	Y	19	19	1			-0-
							21	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
*12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	67	1	1993	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	83	1	2715	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	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	118	1	2774	3	N	-0-					-0-
*04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	80	1	2538	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	88	1	2728	3	N	11	11	1			-0-
							12	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
*12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	10	1	553	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*01	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	36	1	2028	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	47	1	2496	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	56	1	2941	3	Y	-0-					-0-
*04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	45	1	2271	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	35	1	1772	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

*12	11315	X	9915	-0-	-1400	-0-	183	1	9707	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	13888	X	10939	-0-	-2949	-0-	191	1	10722	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*02	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	199	1	10498	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*03	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	225	1	11770	3	Y	-0-					-0-
*04	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	204	1	10330	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	217	1	10952	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

*12	14136	X	11385	-0-	-2751	-0-	210	1	11079	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
*01	13423	X	13180	-0-	-243	-0-	228	1	12855	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
*02	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	255	1	13515	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
*03	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	274	1	14324	3	Y	-0-					-0-
*04	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	254	1	12937	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
05	14849	X	14141	-0-	-708	-0-	275	1	13783	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

*12	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	203	1	10733	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
*01	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	198	1	11144	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
*02	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	213	1	11244	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*03	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	234	1	12227	3	Y	-0-					-0-
*04	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	198	1	10067	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*05	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	222	1	11088	3	Y	83	83	1			-0-
							91	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
*12	18507	X	16140	-0-	-2367	-0-	300	1	15823	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	19406	X	16684	-0-	-2722	-0-	291	1	16376	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*02	16617	X	15477	-0-	-1140	-0-	288	1	15176	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	17298	X	16406	-0-	-892	-0-	309	1	16097	3	Y	-0-					-0-
*04	16680	X	15078	-0-	-1602	-0-	292	1	14776	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	16616	X	15895	-0-	-721	-0-	313	1	15568	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16337	X	13644	-0-	-2693	-0-	247	1	13267	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
*01	16647	X	13650	-0-	-2997	-0-	235	1	13284	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
*02	14123	X	12801	-0-	-1322	-0-	235	1	12460	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
*03	15097	X	13052	-0-	-2045	-0-	245	1	12807	3	Y	-0-					-0-
*04	14610	X	11384	-0-	-3226	-0-	219	1	11086	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
05	13764	X	12952	-0-	-812	-0-	248	1	12593	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11811	X	10361	-0-	-1450	-0-	192	1	10044	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
*01	16585	X	9471	-0-	-7114	-0-	163	1	9181	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
*02	9947	X	7830	-0-	-2117	-0-	144	1	7584	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
*03	10540	X	10311	-0-	-229	-0-	193	1	10118	3	Y	-0-					-0-
*04	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	198	1	10058	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	10416	X	9266	-0-	-1150	-0-	177	1	8981	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	320	1	16878	3	Y	653	653	1			-0-
							718	9									
*01	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	324	1	18192	3	Y	659	659	1			-0-
							725	9									
*02	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	321	1	16946	3	Y	530	530	1			-0-
							583	9									
*03	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	340	1	17701	3	Y	-0-					-0-
*04	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	317	1	16055	3	Y	398	398	1			-0-
							438	9									
*05	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	352	1	17488	3	Y	561	561	1			-0-
							617	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
*12	19964	X	15710	-0-	-4254	-0-	292	1	15371	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*01	19468	X	17475	-0-	-1993	-0-	305	1	17122	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*02	17487	X	16149	-0-	-1338	-0-	299	1	15811	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*03	17763	X	16686	-0-	-1077	-0-	314	1	16372	3	Y	-0-					-0-
*04	16950	X	15745	-0-	-1205	-0-	312	1	15404	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	17422	X	16450	-0-	-972	-0-	323	1	16086	3	Y	37	37	1			-0-
							41	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
*12	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	250	1	13184	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
*01	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	240	1	13532	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
*02	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	231	1	12245	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*03	13020	X	12910	-0-	-110	-0-	243	1	12667	3	Y	-0-					-0-
*04	12600	X	12215	-0-	-385	-0-	239	1	11963	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	13020	X	11767	-0-	-1253	-0-	228	1	11520	3	Y	17	17	1			-0-
							19	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
*12	38905	X	33810	-0-	-5095	-0-	933	1	32642	3	Y	214	205	1			26
							235	9									
*01	38905	X	30514	-0-	-8391	-0-	806	1	29473	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	29691	-0-	-2921	-0-	875	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									
05	32612	X	29818	-0-	-2794	-0-	922	1	28725	3	Y	155	160	1			4
							171	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
*12	17670	X	17171	-0-	-499	-0-	431	1	16573	3	Y	152	145	1			19
							167	9									
*01	17670	X	15382	-0-	-2288	-0-	414	1	14802	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									
05	15624	X	14331	-0-	-1293	-0-	402	1	13808	3	Y	110	113	1			3
							121	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
*12	15965	X	14667	-0-	-1298	-0-	475	1	14172	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	15965	X	14708	-0-	-1257	-0-	455	1	14233	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	14065	X	13336	-0-	-729	-0-	352	1	12969	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	15035	X	13931	-0-	-1104	-0-	570	1	13361	3	Y	-0-					-0-
*04	14550	X	12593	-0-	-1957	-0-	378	1	12203	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	14663	X	12858	-0-	-1805	-0-	409	1	12432	3	Y	15	15	1			-0-
							17	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
*12	19468	X	15528	-0-	-3940	-0-	287	1	15177	3	N	58	58	1			-0-
							64	9									
*01	20243	X	16564	-0-	-3679	-0-	289	1	16210	3	N	59	59	1			-0-
							65	9									
*02	17574	X	16087	-0-	-1487	-0-	298	1	15737	3	N	47	47	1			-0-
							52	9									
*03	17763	X	16952	-0-	-811	-0-	319	1	16633	3	N	-0-					-0-
*04	16710	X	15660	-0-	-1050	-0-	305	1	15316	3	N	35	35	1			-0-
							39	9									
05	17236	X	16109	-0-	-1127	-0-	312	1	15742	3	N	50	50	1			-0-
							55	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
*12	20832	X	14240	-0-	-6592	-0-	255	1	13498	3	Y	443	443	1			-0-
							487	9									
*01	20832	X	16275	-0-	-4557	-0-	275	1	15508	3	Y	447	447	1			-0-
							492	9									
*02	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	302	1	15951	3	Y	359	359	1			-0-
							395	9									
*03	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	328	1	17093	3	Y	-0-					-0-
*04	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	309	1	15490	3	Y	270	270	1			-0-
							297	9									
*05	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	323	1	16081	3	Y	380	380	1			-0-
							418	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
*12	11718	X	8745	-0-	-2973	-0-	219	1	8456	3	Y	64	61	1			8
							70	9									
*01	11718	X	6907	-0-	-4811	-0-	176	1	6662	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									
*05	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	298	1	10222	3	Y	45	47	1			1
							50	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
*12	23095	X	23071	-0-	-24	-0-	746	1	22299	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*01	23095	X	23014	-0-	-81	-0-	712	1	22274	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*02	24273	X	20551	-0-	-3722	-0-	543	1	19986	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	25947	X	21540	-0-	-4407	-0-	883	1	20657	3	Y	-0-					-0-
*04	23790	X	19229	-0-	-4561	-0-	589	1	18623	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	23095	X	19700	-0-	-3395	-0-	685	1	18992	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13020	X	10651	-0-	-2369	-0-	260	1	10044	3	Y	315	301	1			39
							347	9									
*01	12493	X	10592	-0-	-1901	-0-	280	1	9968	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									
05	10974	X	9491	-0-	-1483	-0-	257	1	8983	3	Y	228	235	1			6
							251	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14353	X	10306	-0-	-4047	-0-	190	1	10066	3	N	45	45	1			-0-
							50	9									
*01	16957	X	10188	-0-	-6769	-0-	177	1	9960	3	N	46	46	1			-0-
							51	9									
*02	9976	X	9473	-0-	-503	-0-	175	1	9257	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
*03	10664	X	9670	-0-	-994	-0-	182	1	9488	3	N	-0-					-0-
*04	10320	X	8723	-0-	-1597	-0-	169	1	8523	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
05	10323	X	9392	-0-	-931	-0-	182	1	9167	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16926	X	12841	-0-	-4085	-0-	227	1	12210	3	Y	367	367	1			-0-
							404	9									
*01	15903	X	13966	-0-	-1937	-0-	237	1	13322	3	Y	370	370	1			-0-
							407	9									
*02	14413	X	12823	-0-	-1590	-0-	232	1	12263	3	Y	298	298	1			-0-
							328	9									
*03	14787	X	13025	-0-	-1762	-0-	245	1	12780	3	Y	-0-					-0-
*04	14130	X	11949	-0-	-2181	-0-	226	1	11477	3	Y	224	224	1			-0-
							246	9									
05	13516	X	13388	-0-	-128	-0-	256	1	13004	3	Y	116	116	1			-0-
							128	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
*12	28117	X	22656	-0-	-5461	-0-	572	1	22001	3	Y	75	72	1			9
							83	9									
*01	28117	X	22272	-0-	-5845	-0-	602	1	21587	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									
05	22382	X	20625	-0-	-1757	-0-	577	1	19989	3	Y	54	56	1			1
							59	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
*12	36890	X	32487	-0-	-4403	-0-	591	1	31262	3	Y	576	576	1			-0-
							634	9									
*01	35681	X	32989	-0-	-2692	-0-	606	1	31744	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									
05	33108	X	29278	-0-	-3830	-0-	28735	3	543	9	Y	494	494	1			-0-

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	28892	X	20885	-0-	-8007	-0-	380	1	20243	3	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
*01	28892	X	22584	-0-	-6308	-0-	419	1	21901	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									
05	22568	X	21780	-0-	-788	-0-	21556	3	224	9	Y	204	204	1			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	25420	X	22674	-0-	-2746	-0-	559	1	21499	3	Y	560	536	1			69
							616	9									
*01	25420	X	22001	-0-	-3419	-0-	581	1	20805	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									
05	22630	X	20022	-0-	-2608	-0-	554	1	19021	3	Y	406	418	1			11
							447	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
*12	43896	X	33547	-0-	-10349	-0-	615	1	32776	3	Y	142	142	1			-0-
							156	9									
*01	42408	X	38913	-0-	-3495	-0-	727	1	38029	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									
05	37231	X	34325	-0-	-2906	-0-	34191	3	134	9	Y	122	122	1			-0-

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
*12	32627	X	32627	-0-	-0-	-0-	905	1	31703	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
*01	32261	X	32261	-0-	-0-	-0-	862	1	31380	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									
05	32612	X	28575	-0-	-4037	-0-	28563	3	12	9	Y	11	12	1			-0-

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
*12	49414	X	40947	-0-	-8467	-0-	727	1	38406	3	Y	1649	1649	1			-0-
							1814	9									
*01	49414	X	42023	-0-	-7391	-0-	753	1	39440	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									
05	35805	X	35279	-0-	-526	-0-	35180	3	99	9	Y	90	90	1			-0-

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	33387	X	25449	-0-	-7938	-0-	638	1	24324	3	Y	443	424	1			54
							487	9									
*01	32116	X	24870	-0-	-7246	-0-	663	1	23720	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									
05	24893	X	22161	-0-	-2732	-0-	21808	3	353	9	Y	321	330	1			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
*12	35898	X	28373	-0-	-7525	-0-	784	1	27403	3	Y	169	161	1			21
							186	9									
*01	33418	X	27318	-0-	-6100	-0-	726	1	26407	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									
05	28365	X	24218	-0-	-4147	-0-	24084	3	134	9	Y	122	126	1			3

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
*12	40424	X	34929	-0-	-5495	-0-	878	1	33758	3	Y	266	254	1			33
							293	9									
*01	40424	X	33451	-0-	-6973	-0-	900	1	32259	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									
05	34937	X	30090	-0-	-4847	-0-	29879	3	211	9	Y	192	198	1			5

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
*12	25110	X	23114	-0-	-1996	-0-	579	1	22273	3	Y	238	228	1			29
							262	9									
*01	24831	X	21815	-0-	-3016	-0-	585	1	20968	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									
*05	23333	X	23333	-0-	-0-	-0-	23143	3	190	9	Y	173	178	1			5

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
*12	27379	X	27379	-0-	-0-	-0-	27246	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
*01	28474	X	28474	-0-	-0-	-0-	28340	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-
*05	26346	X	26346	-0-	-0-	-0-	26232	3	114	9	Y	104	104	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
*12	49569	X	42168	-0-	-7401	-0-	1160	1	40676	3	Y	302	289	1			37
							332	9									
*01	47647	X	43402	-0-	-4245	-0-	1158	1	41913	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									
05	41912	X	37874	-0-	-4038	-0-	37634	3	240	9	Y	218	225	1			6

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	32297	X	32297	-0-	-0-	-0-	818	1	31173	3	Y	278	278	1			-0-
							306	9									
*01	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	846	1	30282	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									
05	32023	X	23193	-0-	-8830	-0-	23175	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	24025	X	19887	-0-	-4138	-0-	499	1	19272	3	Y	105	100	1			13
							116	9									
*01	23250	X	20018	-0-	-3232	-0-	537	1	19365	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									
05	19902	X	14073	-0-	-5829	-0-	13989	3	84	9	Y	76	78	1			2

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	45849	X	35941	-0-	-9908	-0-	642	1	34957	3	Y	311	311	1			-0-
							342	9									
*01	64170	X	43523	-0-	-20647	-0-	805	1	42373	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									
*05	39677	X	39677	-0-	-0-	-0-	39383	3	294	9	Y	267	267	1			-0-

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
*12	39525	X	33486	-0-	-6039	-0-	845	1	32472	3	Y	154	147	1			19
							169	9									
*01	39525	X	31098	-0-	-8427	-0-	840	1	30089	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									
05	32767	X	27156	-0-	-5611	-0-	27033	3	123	9	Y	112	115	1			3

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

*12	34472	X	34346	-0-	-126	-0-	34034	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
*01	34553	X	34553	-0-	-0-	-0-	34238	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-
05	34503	X	30986	-0-	-3517	-0-	30719	3	267	9	Y	243	243	1			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

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
05	33821	X	24290	-0-	-9531	-0-	24097	3	193	9	Y	175	174	1			22

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

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
05	21855	X	18691	-0-	-3164	-0-	18452	3	239	9	Y	217	214	1			28

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

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
05	18848	X	15648	-0-	-3200	-0-	15403	3	245	9	Y	223	194	1			36

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
*12	50313	X	40236	-0-	-10077	-0-	1001	1	38509	3	Y	660	712	1			81
							726	9									
*01	47895	X	40149	-0-	-7746	-0-	1071	1	38353	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									
05	40238	X	31761	-0-	-8477	-0-	31234	3	527	9	Y	479	493	1			13

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

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
05	23684	X	22363	-0-	-1321	-0-	22246	3	117	9	Y	106	105	1			13

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

*12	59458	X	50411	-0-	-9047	-0-	901	1	49407	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
*01	59458	X	48950	-0-	-10508	-0-	915	1	47930	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									
05	45694	X	39429	-0-	-6265	-0-	39341	3	88	9	Y	80	80	1			-0-

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

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
05	29729	X	26380	-0-	-3349	-0-	25812	3	568	9	Y	516	449	1	1	5	83

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

*12	44888	X	34912	-0-	-9976	-0-	627	1	33545	3	Y	673	673	1			-0-
							740	9									
*01	44020	X	40418	-0-	-3602	-0-	736	1	38935	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									
05	41819	X	38619	-0-	-3200	-0-	37984	3	635	9	Y	577	577	1			-0-

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
*12	59458	X	47305	-0-	-12153	-0-	1296	1	45645	3	Y	331	316	1			41
							364	9									
*01	58714	X	47859	-0-	-10855	-0-	1266	1	46230	3	Y	330	356	1			15
							363	9									
*02	46052	X	43215	-0-	-2837	-0-	1355	1	41484	3	Y	342	348	1			9
							376	9									
*03	49228	X	43918	-0-	-5310	-0-	1297	1	42256	3	Y	332	333	1			8
							365	9									
*04	47640	X	39425	-0-	-8215	-0-	1135	1	37960	3	Y	300	294	1			14
							330	9									
05	47616	X	39823	-0-	-7793	-0-	39560	3	263	9	Y	239	247	1			6

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

*12	56513	X	39717	-0-	-16796	-0-	38046	3	1671	9	Y	1519	1519	1			-0-
*01	72757	X	44701	-0-	-28056	-0-	43015	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-
05	44392	X	40451	-0-	-3941	-0-	40415	3	36	9	Y	33	33	1			-0-

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

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
05	49724	X	41695	-0-	-8029	-0-	40764	3	931	9	Y	846	737	1	1	5	136

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

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
05	48639	X	40308	-0-	-8331	-0-	40035	3	273	9	Y	248	245	1			32

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

*12	91326	X	59379	-0-	-31947	-0-	1089	1	57743	3	Y	497	497	1			-0-
							547	9									
*01	113212	X	55764	-0-	-57448	-0-	963	1	54250	3	Y	501	501	1			-0-
							551	9									
*02	56072	X	56072	-0-	-0-	-0-	1035	1	54594	3	Y	403	403	1			-0-
							443	9									
*03	64661	X	64661	-0-	-0-	-0-	1218	1	63443	3	Y	-0-					-0-
*04	56611	X	56611	-0-	-0-	-0-	1090	1	55188	3	Y	303	303	1			-0-
							333	9									
*05	58928	X	58928	-0-	-0-	-0-	1152	1	57307	3	Y	426	426	1			-0-
							469	9									

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
*12	27435	X	21352	-0-	-6083	-0-	394	1	20878	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
*01	38285	X	23232	-0-	-15053	-0-	434	1	22718	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									
05	23808	X	23304	-0-	-504	-0-	23236	3	68	9	Y	62	62	1			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

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
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	155	1			38

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 8786

*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

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
05	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

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-
*05	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1452	2	21	9	Y	19					19

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

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
*05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					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
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
05	2604	X	1901	-0-	-703	-0-	1861	2	40	9	N	36					120

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

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
05	7471	X	6690	-0-	-781	-0-	6603	2	87	9	N	79					159

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

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
05	6820	X	5325	-0-	-1495	-0-	5297	2	28	9	N	25					77

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

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
05	5239	X	4259	-0-	-980	-0-	4204	2	55	9	N	50					177

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

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
05	6138	X	3790	-0-	-2348	-0-	3684	2	106	9	N	96					129

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

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
05	6138	X	4553	-0-	-1585	-0-	4473	2	80	9	N	73					133

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

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
*05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6025	2	68	9	N	62					177

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	13671	X	10796	-0-	-2875	-0-	10595	2	201	9	N	183	175	1			240

CL&F OPERATING LLC 154789
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 074649 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	153	1	2451	2	Y	58					150
							64	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	51	1	822	2	N	-0-					102

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
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									
*05	217	N	59	-0-	-158	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					5

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
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
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	83	1	1334	2	N	-0-					94

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	589	N	481	-0-	-108	-0-	70	1	411	2	Y	-0-					7

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
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									
*05	279	N	268	-0-	-11	-0-	39	1	229	2	Y	-0-					3

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
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									
*05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	151	1	2417	2	Y	57					146
							63	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	93	N	64	-0-	-29	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					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
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									
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
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									
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	Y	-0-					-0-

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
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									
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	82	1	478	2	Y	-0-					21

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	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
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-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	95	1	1052	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	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
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									
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	10					32
							11	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					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
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-
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	99	1	1327	2	Y	8					8
							9	9									

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
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-
05	744	N	185	-0-	-559	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	850	2	Y	19					43
							21	9									

TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	224	1	2555	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

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									
05	7006	X	6248	-0-	-758	-0-	433	1	5779	2	N	33					83
							36	9									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

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
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	572	3	10	9	N	9	9	8			130

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	857	3	17	9	N	15	8	8			76

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

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
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	3	3	8			168

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

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
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

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
05	341	N	131	-0-	-210	-0-	125	3	6	9	Y	5					48

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

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
05	155	X	33	-0-	-122	-0-	29	3	4	9	Y	4					38

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
05	186	X	24	-0-	-162	-0-	22	3	2	9	Y	2					23

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

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									
05	7006	X	6089	-0-	-917	-0-	2078	1	3934	2	N	70					264
							77	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

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
05	20243	X	18889	-0-	-1354	-0-	18299	2	590	9	N	536	542	1			258

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

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-
05	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	721	1	1821	2	N	-0-					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

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
05	45694	X	40430	-0-	-5264	-0-	40344	2	86	9	N	78	178	1			122

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

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-
05	4061	X	2905	-0-	-1156	-0-	493	1	2412	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	654	1	3239	2	N	-0-					-0-

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	17577	X	15525	-0-	-2052	-0-	15459	2	66	9	N	60					159

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7750	X	6431	-0-	-1319	-0-	677	1	5754	2	N	-0-					-0-

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	N	95					135
							105	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	1436	1	6866	2	N	29					251
							32	9									

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 #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	488	1	2146	2	N	-0-					-0-

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

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-
05	28241	X	23568	-0-	-4673	-0-	1696	1	21872	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

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-
05	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

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

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
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	2	1	844	2	N	17					81
							19	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

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									
*05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	10	1	897	2	N	5					38
							6	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
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									
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	10	1	886	2	N	9					37
							10	9									

KINGSTREE RANCH, INC. 467194
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

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
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	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

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	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					1
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					1
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					1

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

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
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	54	1	1442	3	N	-0-					145

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

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
05	589	N	358	-0-	-231	-0-	13	1	345	3	N	-0-					129

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

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
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	12	1	298	3	N	-0-					190

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	81	1	2505	3	N	6			185
							7	9							

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

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							
05	775	N	573	-0-	-202	-0-	20	1	553	3	N	-0-			174

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

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							
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	3	N	-0-			112

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

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
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	43	1	1123	3	Y	-0-			85

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

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
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	41	1	1097	3	Y	-0-			18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					85

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
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	15 40	1 9	149	2	N	36					100
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
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	N	-0-					100

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					131

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

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									
05	1209	N	815	-0-	-394	-0-	769	2	46	9	N	42	42	1			-0-

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

*12	12		12	-0-	-0-	-0-	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-
05	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

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-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					73

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

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
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

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
05	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1627	2	1	9	N	1	1	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

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
05	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	1817	2	2	9	N	2	2	8			37

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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
05	6045	X	5067	-0-	-978	-0-	4990	2	77	9	Y	70	117	1	5	8	18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	410	1	909	2	N	-0-					18

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3101	2	7	9	N	6	6	8			27

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
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
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
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					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
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
05	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1645	2	2	9	N	2	2	8			104

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
05	1023	N	546	-0-	-477	-0-	45	1	500	2	N	1	1	8			27
							1	9									

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

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-
05	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

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
05	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					50

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 9596

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
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	N	4	4	8			59

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640

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
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					60

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

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
05	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1378	2	1	9	N	1	1	8			82

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
05	3410	X	3073	-0-	-337	-0-	341	1	2712	2	N	18	8	8			90
							20	9									

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

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-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

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									
05	4991	X	2729	-0-	-2262	-0-	213	1	2495	2	N	19					119
							21	9									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

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
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	516	2	1	9	N	1	1	8			26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4433	X	3586	-0-	-847	-0-	294	1	3286	2	N	5	5	8			39
							6	9									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					99

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	4347	2	107	9	Y	97	94	1	3	8	14

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10226 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3708	2	12	9	N	11	135	1	4	8	27

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
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									
05	7750	X	6579	-0-	-1171	-0-	558	1	5941	2	N	73	19	8			121
							80	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	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

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									
05	14911	X	13261	-0-	-1650	-0-	554	1	12585	2	Y	111	12	8			135
							122	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

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									
05	11749	X	11055	-0-	-694	-0-	864	1	10128	2	Y	57	183	1			61
							63	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

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
05	22785	X	21167	-0-	-1618	-0-	21157	2	10	9	N	9	9	8			54

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

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
05	775	X	288	-0-	-487	-0-	288	2			N	-0-					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	45353	X	34562	-0-	-10791	-0-	33863	2	699	9	N	635	732	1			148

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

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-
05	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	737	2	20	9	Y	18	40	1			20

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	420	2	9	9	Y	8	8	1			8

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	279	N	103	-0-	-176	-0-	83	2	20	9	Y	18	59	1			22

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	181	2	28	9	Y	25	75	1			30

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3100	X	909	-0-	-2191	-0-	909	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 206023 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	26691	X	23409	-0-	-3282	-0-	23133	2	276	9	Y	251	302	1			148

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	10168	X	9064	-0-	-1104	-0-	8944	2	120	9	Y	109	131	1			22

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	38874	X	36539	-0-	-2335	-0-	36206	2	333	9	Y	303	365	1			107

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	46996	X	36589	-0-	-10407	-0-	36423	2	166	9	Y	151	167	1			212

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	56265	X	51846	-0-	-4419	-0-	51598	2	248	9	Y	225	237	1			1

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	70370	X	55008	-0-	-15362	-0-	54767	2	241	9	Y	219	251	1			136

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
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-
05		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
*12	7533	X	6957	-0-	-576	-0-	847	1	5473	3	Y	579	579	1			-0-
							637	9									
*01	7533	X	7263	-0-	-270	-0-	920	1	5701	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									
05	7533	X	6254	-0-	-1279	-0-	5707	3	547	9	Y	497	497	1			-0-

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
*12	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	776	1	4220	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*01	5084	X	4762	-0-	-322	-0-	747	1	3938	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									
05	4278	X	3987	-0-	-291	-0-	3921	3	66	9	Y	60	60	1			-0-

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
*12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

*12	3441	X	3000	-0-	-441	-0-	248	1	2486	3	Y	242	231	1			30
							266	9									
*01	3441	X	2675	-0-	-766	-0-	65	1	2345	3	Y	241	260	1			11
							265	9									
*02	3219	X	2444	-0-	-775	-0-	68	1	2101	3	Y	250	254	1			7
							275	9									
*03	3286	X	2614	-0-	-672	-0-	170	1	2178	3	Y	242	243	1			6
							266	9									
*04	3180	X	2209	-0-	-971	-0-	57	1	1911	3	Y	219	215	1			10
							241	9									
05	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	219	1	2268	3	Y	175	180	1			5
							193	9									

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

*12	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	353	1	1975	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*01	2077	N	1709	-0-	-368	-0-	298	1	1376	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	357	1	2020	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	249	1	2148	3	Y	-0-					-0-
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	165	1	2035	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	2573	N	2039	-0-	-534	-0-	2009	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

*12	T. A.		131	-0-	131	1521	3	1	103	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
*01	T. A.		181	-0-	181	1702	4	1	152	3	Y	23	25	1			1
							25	9									
*02	1891	X	189	-0-	-1702	-0-	5	1	158	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*03	837	X	837	-0-	-0-	-0-	69	1	743	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	50	1	330	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	113	1	126	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

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
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	24	1	950	3	Y	38	36	1			5
							42	9									
*01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	46	1	841	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-
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	10	1	383	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
*12	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	391	1	1382	3	Y	255	244	1			31
							281	9									
*01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	304	1	1379	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									
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	359	1	518	3	Y	184	190	1			5
							202	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
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	35	1	1385	3	Y	-0-					-0-
*01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	26	1	933	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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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
*12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	60	1	2342	3	Y	70	67	1			9
							77	9									
*01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	68	1	2446	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									
05	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	44	1	1523	3	Y	57	58	1			2
							63	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
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									
05	1395	N	1333	-0-		-62	-0-	24	1	1191	3	N	107	183	1			136
								118	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
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									
05	1736	N	1693	-0-		-43	-0-	28	1	1340	3	N	295	337	1			64
								325	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
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									
*05	2463	N	2463	-0-		-0-	-0-	42	1	2032	3	N	354	371	1			158
								389	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
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
05	2790	X	2762	-0-		-28	-0-	56	1	2706	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
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									
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	32	1	1508	3	N	220	164	1			88
							242	9									

DAVIS, FRANK EST. G/U/2 WELL #: RRCID -> 280069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 7458

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-
05	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

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-
05 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

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
05	3410	X	2980	-0-	-430	-0-	2978	3	2	9	Y	2					109

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

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-
*05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	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

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
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

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-
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	282	1	838	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

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-
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

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
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					240

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

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
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					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
*06	T. A.		2260	-0-	2260	14294	98	1	2162	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		2406	-0-	2406	16700	18	1	2388	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		2677	-0-	2677	19377	100	1	2577	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		3641	-0-	3641	23018	184	1	3457	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		4183	-0-	4183	27201	214	1	3969	3	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		3489	-0-	3489	30690	191	1	3298	3	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		1200	-0-	1200	31890	311	1	889	3	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	31890					Y	-0-					-0-
*02	2900	N	651	-0-	-2249	29641	106	1	545	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	62	-0-	-3038	26603	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	59	-0-	-2941	23662	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	20562					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	357	1	1821	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	123	1	1182	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									
05	T. A.		2195	-0-	2195	8981	2188	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	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
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									
*05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	67	1	3181	3	N	8					81
							9	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 6980

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
05	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

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
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
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
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	279	2	9	9	N	8					35

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
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
05	1798	X	1717	-0-	-81	-0-	1695	2	22	9	N	20					160

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
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
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558 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
*05	445 X	445	-0-	-0-	-0-	9	1	436	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	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-
05	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
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-
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

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-
05	2387	X	2218	-0-	-169	-0-	2218	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

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
*05	1712	S	1712	-0-	-0-	-0-	1649	2	63	9	N	57	180	1			19

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

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-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

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
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

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-
05	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

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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

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-
05	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

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	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
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-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1488	X	1351	-0-	-137	-0-	24	1	1312	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	2263	X	1435	-0-	-828	-0-	25	1	1395	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	T. A.		1362	-0-	1362	1362	25	1	1325	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	T. A.		1362	-0-	1362	2724	25	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1280	-0-	1280	4004	24	1	1247	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	T. A.		1431	-0-	1431	5435	27	1	1391	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		18969	-0-	18969	18969	18925	3	44	9	Y	40	38	1			2
*02	0	W	43097	-0-	43097	62066	43097	3			Y	-0-	2	1			-0-
*03	0	W	41539	-0-	41539	103605	41539	3			Y	-0-					-0-
*04	0	W	31075	-0-	31075	134680	916	1	30159	3	Y	-0-					-0-
*05	0	W	22108	-0-	22108	156788	726	1	21382	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 7378

*12	T. A.		-0-	-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									
05	T. A.		2595	-0-	2595	12156	75	1	2466	3	Y	49	51	1			1
							54	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	2	2	1	-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCGEE WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	170 95	1 9	6491	3	Y	86	82	1			11
*01	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	172 94	1 9	6194	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
05	T. A.		7306	-0-	7306	26776	7238	3	68	9	Y	62	64	1			2

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 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
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
05	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
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-
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	104	1	1159	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1169	-0-	-319	-0-	88	1	1068	2	Y	12	23	1			6
							13	9									
01	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	74	1	921	2	Y	11					17
							12	9									
02	1276	N	1177	-0-	-99	-0-	87	1	1073	2	Y	15					32
							17	9									
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	93	1	1161	2	Y	14					46
							15	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	85	1	1145	2	Y	15	44	1			17
							17	9									
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	101	1	1328	2	Y	5					22
							6	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

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-
05	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

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
05	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	2857	2	42	9	N	38					322

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

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-
05	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

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-
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

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-
05	1333	N	999	-0-	-334	-0-	999	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

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-
05	2201	N	358	-0-	-1843	-0-	358	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

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-
05	1240	N	853	-0-	-387	-0-	270	1	583	2	Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

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
*05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					110

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

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-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					83

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

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-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

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-
05	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

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
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					176

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

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
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					265

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

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
05	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

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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

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
05	775	N	330	-0-	-445	B	-0-	330	3		N	-0-					82

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1230	-0-	-1110 B	-0-	1218	3	12	9	Y	11	52	1	2	8	24
05	2418	X	1164	-0-	-1254 B	-0-	1160	3	4	9	Y	4	2	8			26

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
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
*05	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	824	3	21	9	Y	19	6	8			112

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1780	-0-	-830 B	-0-	1754	3	26	9	Y	24	8	8			145
05	2511	X	1818	-0-	-693 B	-0-	1775	3	43	9	Y	39	8	8			176

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	865	-0-	-35 B	-0-	865	3			Y	-0-					6
05	1209	X	904	-0-	-305 B	-0-	901	3	3	9	Y	3					9

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	357	-0-	-123 B	-0-	357	3			Y	-0-					4
05	465	N	359	-0-	-106 B	-0-	359	3			Y	-0-					4

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			Y	-0-					37

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1236	3	24	9	Y	22	40	1	10	8	24
*05	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1796	3	24	9	Y	22	10	8			36

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

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
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	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			Y	-0-					5
*05	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	816	3	1	9	Y	1					6

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
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
05	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	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
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	12	-0-	-288 B	-0-	11	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	93	N	16	-0-	-77 B	-0-	16	3			Y	-0-					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
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
05	527	X	444	-0-	-83 B	-0-	444	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
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
05	465	X	295	-0-	-170 B	-0-	295	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
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
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			Y	-0-					15

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
*05	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	724	3	7	9	Y	6					22

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
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
05	496	N	302	-0-	-194 B	-0-	302	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
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	990	-0-	-210 B	-0-	976	3	14	9	Y	13	27	1	5	8	16
05	1271	N	951	-0-	-320 B	-0-	934	3	17	9	Y	15	5	8			26

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
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	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			Y	-0-	1	1			-0-
*05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			Y	-0-					-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
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	2526	-0-	-1014 B	-0-	2495	3	31	9	Y	28	59	1	9	8	36
05	3472	X	2295	-0-	-1177 B	-0-	2251	3	44	9	Y	40	10	8			66

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
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	43	-0-	-77 B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
12	589	N	546	-0-	-43 B	-0-	76	1	461	2	N	8					187
							9	9									
01	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	78	1	677	2	N	18	181	1	1	8	23
							20	9									
02	696	N	265	-0-	-431 B	-0-	55	1	204	2	N	5	1	8			27
							6	9									
03	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	57	1	574	2	N	8					35
							9	9									
04	750	N	666	-0-	-84 B	-0-	57	1	596	2	N	12					47
							13	9									
*05	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	70	1	505	2	N	8					55
							9	9									

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

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-
05	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

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
*05	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	629	2	8	9	N	7					97

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	126	1	901	2	N	-0-					92

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

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
05	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

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
05	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

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
*05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	264	2	3	9	N	3					155

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

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
*05	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	2			N	-0-					80

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

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
05	3596	X	2274	-0-	-1322 B	-0-	2212	2	62	9	N	56					138

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	842	-0-	-119 B	-0-	341	1	501	2	N	-0-					89

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

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-
05	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

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
*05	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2263	2	111	9	N	101	98	1	3	8	25

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

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
*05	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2416	2	98	9	N	89	87	1	4	8	25

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

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
05	1271	N	724	-0-	-547 B	-0-	724	2			N	-0-					125

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

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
05	1860	N	1837	-0-	-23 B	-0-	1835	2	2	9	N	2	2	8			26

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

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
05	1426	N	1262	-0-	-164 B	-0-	1260	2	2	9	N	2	2	8			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
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									
*05	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1042	2	11	9	N	10	10	1			-0-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

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
05	93	N	20	-0-	-73 B	-0-	20	2			N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

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									
05	2170	X	1377	-0-	-793 B	-0-	1346	2	31	9	N	28	28	1			-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

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-
*05	976	X	976	-0-	-0- B	-0-	790	2	186	9	N	169	169	1			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

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
*05	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	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
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
*05	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					59

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

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
*05	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					147

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

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
05	1240	N	986	-0-	-254 B	-0-	986	2			N	-0-					112

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

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
05	1457	N	477	-0-	-980 B	-0-	477	2			N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

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
05	2821	N	2156	-0-	-665 B	-0-	2145	2	11	9	N	10					145

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

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
05	8897	X	7989	-0-	-908 B	-0-	7959	2	30	9	N	27	97	1			83

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
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
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					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
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
*05	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	349	1	716	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
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
05	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	54	1	111	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
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
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	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
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
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	80	3	3	9	N	3					130

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
*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	1	2035	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
05	14B2	EXT	1006	-0-	1006	3120	992	3	14	9	Y	13	14	1			-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

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-
05	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

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-
05	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

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
05	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

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-
05	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

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
*05	1736	X	1036	-0-	-700	-0-	1001	4	35	9	N	32					147

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
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
05	713	N	118	-0-	-595	-0-	100	4	18	9	N	16	170	1			30

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 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
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
05	1364	X	885	-0-	-479	-0-	818	4	67	9	N	61					138

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	899	X	101	-0-	-798	-0-	90	4	11	9	N	10					241

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

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-
05	18383	X	-0-	-0-	-18383	-0-					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

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-
05	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	14105		-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-					-0-